





Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Toronto

<https://archive.org/details/31761117265306>

Gas utilities

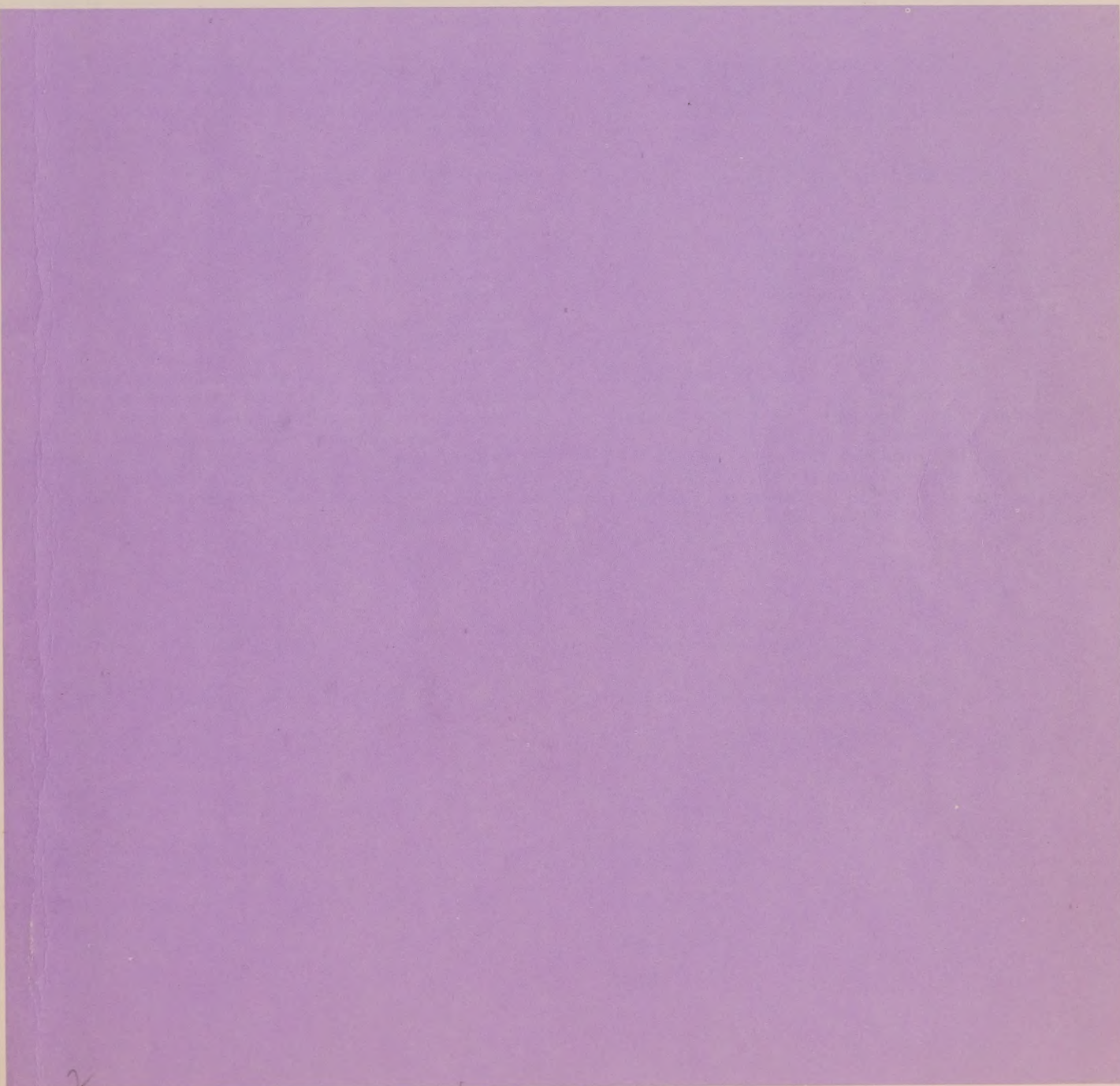
Transport and
distribution systems

1978

Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1978



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A OT6 (telephone: 992-4021) or to a local office of the bureau's User Advisory Services Division:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A OS9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A OT6 (téléphone: 992-4021) ou à un bureau local de la Division de l'assistance-utilisateurs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(569-5405)
Edmonton	(425-5052)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Gas utilities

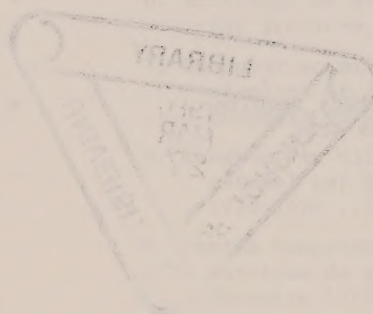
Transport and
distribution systems

1978

Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1978



Published under the authority of
the President of the Treasury Board

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1980

March 1980
5-3301-518

Price: Canada, \$7.00
Other Countries, \$8.40

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Publication autorisée par
le président du Conseil du Trésor

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1980

Mars 1980
5-3301-518

Prix: Canada, \$7.00
Autres pays, \$8.40

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

.. figures not available.

... figures not appropriate or not applicable.

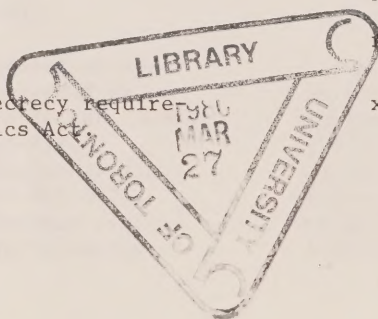
- nil or zero.

-- amount too small to be expressed.

P preliminary figures.

r revised figures.

x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act



ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.

S.I.C.: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

.. nombres indisponibles.

... n'ayant pas lieu de figurer.

- néant ou zéro.

-- nombres infimes.

P nombres provisoires.

nombres rectifiés.

x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.

C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Map. Natural Gas Receipts and Disposition, Canada	11
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1978	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1978	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1978	18
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1978	20
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1978	20
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1978	22
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1978	26
8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1972-1978	30
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1978	33
10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1978	33
11. Property Account of Gas Utilities, 1977 and 1978	34
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1978	46
13. Income Statement of Gas Utilities, 1978	54
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1978	62
15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1978	63
16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1978	66
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1965-1978	70
Glossary of Terms	78

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Carte. Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada	11
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1978	12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1978	14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1978	18
4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1978	20
5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1978 ...	20
6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1978	22
7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1978	26
8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1972-1978	30
9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre 1978	33
10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1978	33
11. Compte de propriété des services de gaz, 1977 et 1978	34
12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1978	46
13. État du revenu des services de gaz, 1978	54
14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1978	62
15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1978	63
16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1978	66
17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1965-1978	70
Glossaire des termes	78

INTRODUCTION

This report presents the twentieth of a series of annual statistics on Transport (S.I.C. 515) and Distribution (S.I.C. 574) Systems. It combines the monthly reports previously published as Gas Utilities. Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of manufactured or natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, Gas Utilities (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given on page 76.

Cette publication est la vingtième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (C.A.É. 515) et de distribution de gaz (C.A.É. 574). On y reprend des données parues dans les bulletins mensuels, Services de gaz. Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la Canadian Gas Association de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz manufacturé ou de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d., de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle Services de gaz (n° 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la page 76.

Review of Survey Results

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1978 increased 2.9% to 1,473.6 billion cubic feet (41.7 million cubic metres) from 1,431.3 billion cubic feet (40.5 million cubic metres) in 1977 and revenue from these sales increased 20.8% to \$2,783.4 million from \$2,303.2 million. The number of natural gas customers increased to 2,579,000 at the end of the year from 2,491,000 while sales per customer slightly decreased to 584.4 M cu. ft. (16.5 thousand cubic metres) from 587.7 M cu. ft. (16.6 thousand cubic metres). Average revenue per M cu. ft. was \$1.89 (67¢ per 10 cubic metres) and average revenue per customer was \$1,103.80.

Sales per residential customer increased 1.8 M cu. ft. (50.0 cubic metres) to 145.5 M cu. ft. (4.1 thousand cubic metres), revenue per customer increased \$47.05 to \$349.97 and revenue per M cu. ft. increased 30¢ to \$2.41 per M cu. ft. (85¢ per 10 cubic metres). Commercial sales per customer increased 33.8 M cu. ft. (955.5 cubic metres) to 1,309.5 M cu. ft. (37.1 thousand cubic metres), revenue per customer increased \$456.08 to \$2,697.53 and revenue per M cu. ft. increased 30¢ to \$2.06 (73¢ per 10 cubic metres). Sales per industrial customer increased 2,775.0 M cu. ft. (78 609.1 cubic metres) to 47,528.9 M cu. ft. (1 346.4 thousand cubic metres). Revenue per customer increased \$15,760.73 to \$76,834.35 and revenue per M cu. ft. increased 26¢ to \$1.62 (57¢ per 10 cubic metres).

Sales of natural gas for residential use increased to 329.0 billion cubic feet (9 319.9 thousand cubic metres) from 313.9 billion cubic feet (8 891.5 thousand cubic metres) in 1977. Largest volume of these sales was in Ontario (42.0%), followed by Alberta (25.7%), British Columbia (10.9%), Saskatchewan (8.7%), Manitoba (7.1%), Quebec (5.3%) and a small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 318.6 billion cubic feet (9 025.0 thousand cubic metres) from 297.4 billion cubic feet (8 424.7 thousand cubic metres). Largest portion of these sales was made in Ontario (50.5%), followed by Alberta (23.6%), British Columbia (11.3%), Manitoba (6.0%), Saskatchewan (3.4%), Quebec (4.6%) and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 826.1 billion cubic feet (23 400.3 thousand cubic metres) from 820.1 billion cubic feet (23 230.8 thousand cubic metres), Ontario accounting for (44.8%), followed by Alberta (28.9%), British Columbia (9.4%), Saskatchewan (6.6%), Quebec (5.8%), Manitoba (4.5%).

Revue des résultats de l'enquête

En 1978, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 2.9 % pour totaliser 1,473.6 milliards de pi³ (41.7 millions de m³) contre 1,431.3 milliards de pi³ (40.5 millions de m³) en 1977. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 20.8 % pour se chiffrer à \$2,783.4 millions contre \$2,303.2 millions en 1977. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 2,579,000 à la fin de l'année au lieu de 2,491,000; les ventes par client ont diminué de 587.7 milliers de pi³ (16.6 milliers de m³) à 584.4 milliers de pi³ (16.5 milliers de m³). Les recettes moyennes par millier de pi³ ont été de \$1.89 (67c. par 10 m³) et les recettes moyennes par client ont été de \$1,103.80.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 1.8 milliers de pi³ (50.0 m³) pour se chiffrer à 145.5 milliers de pi³ (4.1 milliers de m³). Les recettes par client ont augmenté de \$47.05 pour se fixer à \$349.97, tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$2.41 (85c. par 10 m³), une augmentation de 30c. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 33.8 milliers de pi³ (955.5 m³) pour se chiffrer à 1,309.5 milliers de pi³ (37.1 milliers de m³). Les recettes par client ont augmenté de \$456.08 pour s'élever à \$2,697.53 tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$2.06 (73c. par 10 m³), une augmentation de 30c. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 2,775.0 milliers de pi³ (78 609.1 m³) pour se chiffrer à 47,528.9 milliers de pi³ (1 346.4 milliers de m³). Les recettes par client ont progressé de \$15,760.73 pour s'élever à \$76,834.35 tandis que les recettes par millier de pi³ ont été de \$1.62 (57c. par 10 m³) une augmentation de 26c. par millier de pi³.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 329.0 milliards de pi³ (9 319.9 milliers de m³) contre 313.9 milliards de pi³ (8 891.5 milliers de m³) en 1977. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (42.0 %). Venaient ensuite: l'Alberta (25.7 %), la Colombie-Britannique (10.9 %), la Saskatchewan (8.7 %), le Manitoba (7.1 %), le Québec (5.3 %) et le Nouveau-Brunswick (dont le part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 318.6 milliards de pi³ (9 025.0 milliers de m³) contre 297.4 milliards de pi³ (8 424.7 milliers de m³) en 1977. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (50.5 %), suivie de l'Alberta (23.6 %), la Colombie-Britannique (11.3 %), le Manitoba (6.0 %), la Saskatchewan (3.4 %), le Québec (4.6 %) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont pour totaliser 826.1 milliards de pi³ (23 400.3 milliers de m³) contre 820.1 milliards de pi³ (23 230.8 milliers de m³) en 1977. L'Ontario (44.8 %) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (28.9 %), la Colombie-Britannique (9.4 %), la Saskatchewan (6.6 %), le Québec (5.8 %), et le Manitoba (4.5 %).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 191.2 billion cubic feet (5 415.8 thousand cubic metres) were sold. This was an increase of 5.4% from the peak sales of 181.4 billion cubic feet (5 140.0 thousand cubic metres) in January of 1977.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 2,474.4 billion cubic feet (70 093.3 thousand cubic metres) down 4.6% from the 2,590.7 billion cubic feet (73 387.8 thousand cubic metres) in 1977. Imports increased to .06 billion cubic feet (1 844 thousand cubic metres) from .03 billion cubic feet (822 thousand cubic metres) in 1977. Other receipts, including U.S.A. gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses increased to 19,819.0 million cubic feet (561.4 thousand cubic metres) from 16,598.0 million cubic feet (470.2 thousand cubic metres) in 1977.

Receipts from storage during the year amounted to 141.0 billion cubic feet (3 995.6 thousand cubic metres) while deliveries to storage amounted to 160.6 billion cubic feet (4 549.8 thousand cubic metres) resulting in a net delivery to storage of 19.6 billion cubic feet (554.2 thousand cubic metres). These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 3,521.6 billion cubic feet (99 758.7 thousand cubic metres). Of this, 2,474.7 billion cubic feet (70 103.7 thousand cubic metres) was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion 2,116.7 billion cubic feet (59 963.4 thousand cubic metres), of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 1,937 billion M cu. ft. miles (88 312 billion cubic metre kilometres) or 44,164 million ton miles (64 479 million ton kilometres).

The average length of haul for transport systems was estimated at 1,034 miles (1 664 kilometres), up from the 1,003 miles (1 615 kilometres) in 1977. The average throughput per mile of line was 338,979 M cu. ft. (9 602.5 thousand cubic metres) per day, down from 363,247 M cu. ft. (10 290.0 thousand cubic metres).

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 191.2 milliards de pi³ (5 415.8 milliers de m³). Il s'agissait là d'une augmentation de 5.4 % sur le mois de janvier 1977, durant lequel on avait enregistré des ventes de 181.4 milliards de pi³ (5 140.0 milliers de m³).

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 2,474.4 milliards de pi³ (70 093.3 milliers de m³); cela représente une diminution de 4.6 % sur les 2,590.7 milliards de pi³ (73 387.8 milliers de m³) en 1977. Les importations ont augmenté passant de .03 milliards de pi³ (822 milliers de m³) à .06 milliards de pi³ (1 844 milliers de m³) en 1977. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des É.-U. transporté par les pipelines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisés pour le nivelage des points et autres usages temporaires, sont augmentés de 16,598.0 millions de pi³ (470.2 milliers de m³) à 19,819.0 millions de pi³ (561.4 milliers de m³) en 1977.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 141.0 milliards de pi³ (3 995.6 milliers de m³) et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 160.6 milliards de pi³ (4 549.8 milliers de m³). Il y a donc eu un excédent de livraisons de 19.6 milliards de pi³ (554.2 milliers de m³). Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 3,521.6 milliards de pi³ (99 758.7 milliers de m³). De cette quantité 2,474.7 milliards de pi³ (70 103.7 milliers de m³) étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 2,116.7 milliards de pi³ (59 963.4 milliers de m³).

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 1,937 milliards de milliers de pieds cubes-milles (88 312 milliards de m³ kilomètres) ou 44,164 millions de tonnes-milles (64 479 millions de tonnes-kilomètres).

La distance de transport dans les réseaux a été évaluée à 1,034 milles (1 664 kilomètres); il s'agit là d'une augmentation de 31 milles (50 kilomètres) par rapport à 1977. Le débit moyen par mille de ligne a été de 338,979 milliers de pi³ (9 602.5 milliers de m³) par jour; il s'agit là d'une diminution par rapport aux 363,247 milliers de pi³ (10 290.0 milliers de m³) enregistrés au cours de l'année précédente.

Pipe line mileage operated by natural gas distribution systems amounted to 67,547.7 miles (108 707.4 kilometres), an increase of 4,642.3 miles (7 471.3 kilometres) during the year. Manufactured gas systems operated 208.0 miles (334.7 kilometres) of pipeline, and natural gas transport systems operated 15,656.1 miles (25 196.1 kilometres). Total mileage of all natural gas pipe-lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 92,739.2 miles (149 249.5 kilometres), up 4,585.6 miles (7 380.1 kilometres) during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: The Alberta Gas Trunk Line Company Limited, 421.3 miles (678.0 kilometres) of main transmission lines, in Alberta: Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 559.5 miles (900.4 kilometres) of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation 33.9 miles (54.6 kilometres) of transmission lines, 74.9 miles (120.5 kilometres) of distribution lines; Union Gas Limited 332.4 miles (534.9 kilometres) of distribution lines; Consumers' Gas Company, 3,097.4 miles (4 984.8 kilometres) of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 91.7 miles (147.6 kilometres) of distribution lines.

Natural gas utilities operated 201 compressor stations, one less than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 2,087,393 (1 557 197 kilowatts) from 1,976,666 (1 474 594 kilowatts).

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1978 was \$7,115.1 million 53.4% in the transport sector and 46.4% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 48.2% of fixed assets. In 1978, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$834.8 million or 11.7% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amount to \$1,588.1 million or 22.3% of total plant in service. Total current assets amounted to \$1,545.7 million and current liabilities \$1,379.2 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$7,001.2 million. Revenue for gas distribution systems was \$2,799.0 million and for transport systems \$4,202.2 million.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 67,547.7 milles (108 707.4 kilomètres) de pipe-lines, soit une augmentation de 4,642.3 milles (7 471.3 kilomètres) au cours de l'année. Les réseaux de gaz manufacturé ont exploité 208.0 milles (334.7 kilomètres) de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 15 656.1 milles (25 196.1 kilomètres). La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 92,739.2 milles (149 249.5 kilomètres), ce qui constitue une augmentation de 4,585.6 milles (7 380.1 kilomètres) au cours de l'année.

The Alberta Gas Trunk Line Company Limited a étendu 421.3 milles (678.0 kilomètres) de conduites principales en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: Northwestern Utilities Limited, 559.5 milles (900.4 kilomètres) de réseau de distribution, Saskatchewan Power Corporation, 33.9 milles (54.6 kilomètres) de réseau de transport et 74.9 milles (120.5 kilomètres) de réseau de distribution; Union Gas Limited, 332.4 milles (534.9 kilomètres) de réseau de distribution; Consumers' Gas Company, 3,097.4 milles (4 984.8 kilomètres) de réseau de distribution; British Columbia Hydro and Power Authority, 91.7 milles (147.6 kilomètres) de réseau distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 201 postes compresseurs, soit un de moins que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 1,976,666 chevaux-vapeurs (1 432 341 kilowatts) à 2,087,393 chevaux-vapeurs (1 557 197 kilowatts).

À la fin de 1978, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$7,115.1 millions, dont 53.4 % dans le secteur du transport et 46.4 % dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 48.2 % des immobilisations. En 1978 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$834.8 millions, soit 11.7 % des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$1,588.1 millions ou 22.3 % des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$1,545.7 millions et le total des exigibilités, \$1,379.2 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$7,001.2 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$2,799.0 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$4,202.2 millions.

The interprovincial transport systems made a profit of \$141.1 million, up 6.6% from \$132.3 million in 1977. Intraprovincial transport companies increased their net income 51.2% to \$90.9 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 79.7% compared with 79.5% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 4.0%. The average interest rate paid during the year was 9.8%. Depreciation for the year was \$202.8 million or 2.8% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$8,282.5 million available for expenditure during the year; 38.8% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 61.2% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 91.5% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 90.4%. Operating revenue accounted for 90.8% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 79.0% was spent on operating expenses; 5.6% was invested in plant; 3.4% was interest paid on long-term debt; 2.8% was paid out in dividends; 1.6% was income taxes expense; 3.0% was invested and 4.6% was used for other transactions.

Employees in the gas utilities totalled 16,244 and their earnings were \$273.1 million in 1977. In the previous year, employees totalled 15,597 while their earnings were \$247.4 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 5.9% over 1977.

Of the total distribution distance reported, the provincial breakdown for plastic pipe is as follows: New Brunswick 58.5 miles (94.1 kilometres), Quebec 41.6 miles (66.9 kilometres), Ontario 1,377.8 miles (2 217.5 kilometres), Manitoba nil, Saskatchewan 3.3 miles (5.3 kilometres), Alberta 9,459.4 miles (15 223.5 kilometres), British Columbia 17.9 miles (28.8 kilometres).

Les réseaux de transport interprovinciaux ont réalisé des bénéfices de \$141.1 millions, soit 6.6 % d'une augmentation que les \$132.3 millions de 1977. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 51.2 %, c'est-à-dire \$90.9 millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 79.7 % contre 79.5 % l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 4.0 %. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année s'est chiffrée à \$202.8 millions ou 2.8 % de la valeur moyenne des installations en service.

Les services de gaz naturel disposaient de \$8,282.5 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 38.8 % de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 61.2 % a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 91.5 % des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 90.4 %. Les recettes d'exploitation ont représenté 90.8 % de toutes les ressources des deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 79.0 % a été consacré aux frais d'exploitation; 5.6 % a été investi en installations; 3.4 % a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 2.8 % a été payé sous forme de dividendes; 1.6 % a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 3.0 % a été investi et 4.6 % a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1978, les services de gaz occupaient 16,244 personnes dont les gains représentaient \$273.1 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 15,597 et leurs gains totaux de \$247.4 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 5.9 % depuis 1977.

De la distance totale de distribution rapportée, les chiffres par province pour les tuyaux en plastique sont: Nouveau-Brunswick 58.5 milles (94.1 kilomètres), Québec 41.6 milles (66.9 kilomètres), Ontario 1,377.8 milles (2 217.5 kilomètres), Manitoba néant, Saskatchewan 3.3 milles (5.3 kilomètres), Alberta 9,459.4 milles (15 223.5 kilomètres), Colombie-Britannique 17.9 milles (28.8 kilomètres).

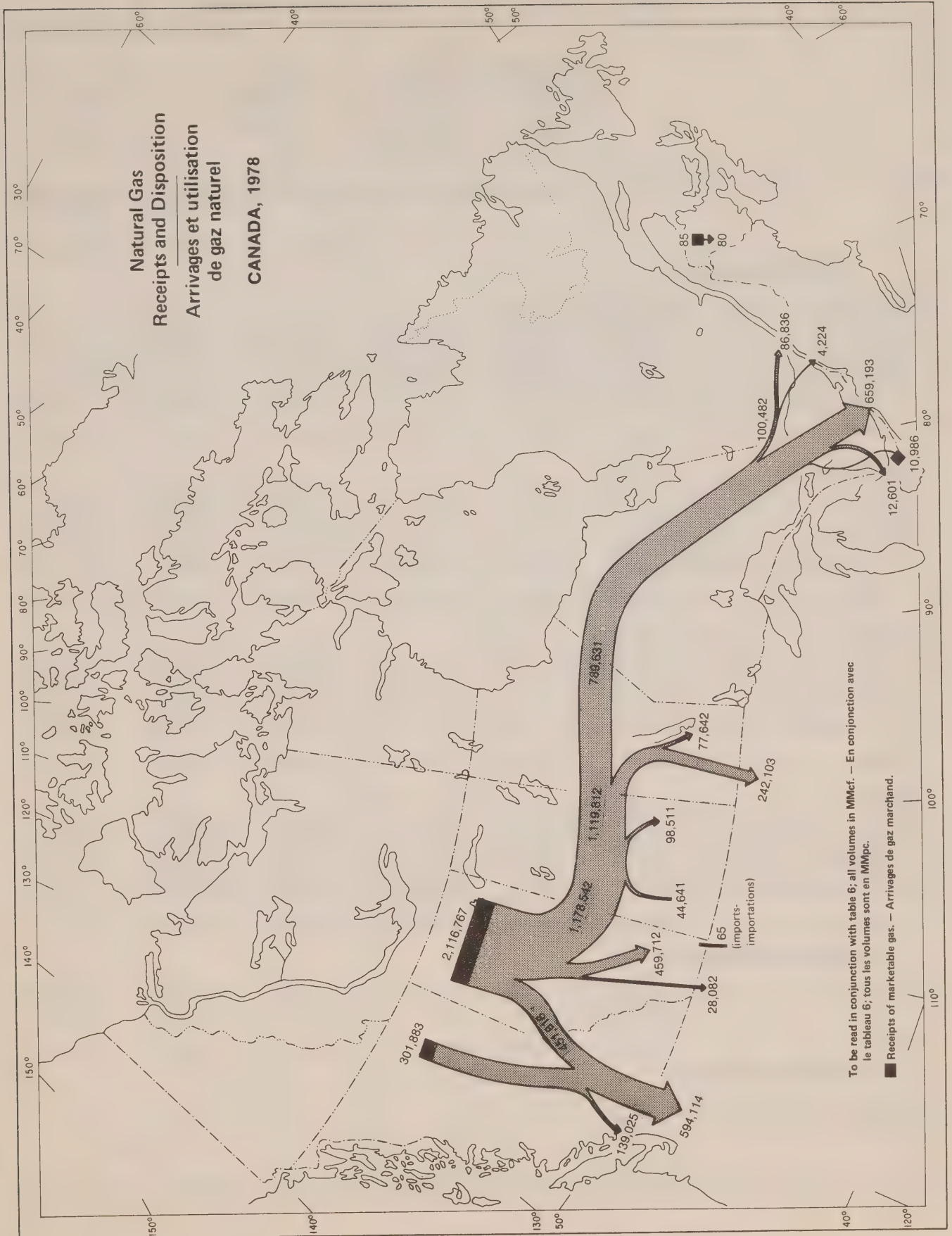


TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1978

No.		Customers as at December 31, 1978 — Clients, au 31 décembre 1978	Average number of customers during 1978 — Nombre moyen de clients pendant 1978	Gas sold — Gaz vendu		Revenue — Recettes
		number — nombre		millions of cu. ft. — millions de pi ³	thousands of cubic metres — milliers de m ³	thousands of dollars — milliers de dollars
	<u>Sales of natural gas</u>					
	Residential:					
1	New Brunswick	498	498	14	410	78
2	Quebec	162,550	165,830	17,529	496 542	57,911
3	Ontario	1,015,134	993,550	138,179	3 914 319	407,821
4	Manitoba	153,592	149,887	23,551	667 185	55,701
5	Saskatchewan	185,261	180,680	28,914	819 052	54,300
6	Alberta	454,915	440,363	84,653	2 398 046	131,064
7	British Columbia	336,451	330,173	36,161	1 024 389	84,851
8	<u>Canada</u>	2,308,401	2,260,981	329,001	9 319 943	791,726
	Commercial:					
9	New Brunswick	34	34	66	1 888	179
10	Quebec	11,774	11,806	14,809	419 503	42,459
11	Ontario	109,119	105,908	161,248	4 567 814	383,128
12	Manitoba	14,589	14,211	20,077	568 696	45,612
13	Saskatchewan	22,178	21,674	11,147	315 744	18,623
14	Alberta	50,336	46,832	75,191	2 130 036	94,725
15	British Columbia	44,265	42,834	36,055	1 021 347	71,580
16	<u>Canada</u>	252,295	243,299	318,593	9 025 028	656,306
	Industrial:					
17	New Brunswick	—	—	—	—	—
18	Quebec	1,408	1,418	54,498	1 543 828	123,368
19	Ontario	11,664	11,422	359,766	10 191 367	732,543
20	Manitoba	300	291	20,568	582 631	37,492
21	Saskatchewan	2,673	2,608	58,450	1 655 785	83,678
22	Alberta	1,495	1,336	265,962	7 534 115	269,684
23	British Columbia	305	305	66,809	1 892 557	88,616
24	<u>Canada</u>	17,845	17,380	826,053	23 400 283	1,335,381
	Total:					
25	New Brunswick	532	532	80	2 298	257
26	Quebec	175,732	179,054	86,836	2 459 873	223,738
27	Ontario	1,135,917	1,110,880	659,193	18 673 500	1,523,492
28	Manitoba	168,481	164,389	64,196	1 818 512	138,805
29	Saskatchewan	210,112	204,962	98,511	2 790 581	156,601
30	Alberta	506,746	488,531	425,806	12 062 197	495,473
31	British Columbia	381,021	373,312	139,025	3 938 293	245,047
32	<u>Canada</u>	2,578,541	2,521,660	1,473,647	41 745 254	2,783,413
	<u>Sales of liquefied petroleum gases</u>					
33	Residential	7,172	5,512	605	17 141	1,028
34	Commercial	1,750	1,823	1,478	41 861	1,847
35	Industrial	—	1	38	1 065	97
36	<u>Total</u>	8,922	7,336	2,121	60 067	2,972
	<u>Sales of manufactured gas</u>					
37	Residential	—	—	—	—	—
38	Commercial	—	—	—	—	—
39	Industrial	—	—	—	—	—
40	<u>Total</u>	—	—	—	—	—

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1978

Sales per customer(1) — Ventes par consommateur(1)		Revenue per customer(1) — Recettes par consommateur(1)	Revenue per M cu. ft. — Recettes par milliers de pi ³	Revenue per ten cubic metres — Recettes par dix m ³		No
thousands of cu. ft. — milliers de pi ³	cubic metres — m ³	dollars				
Ventes de gaz naturel						
Domestique:						
28.1	823.3	156.63	5.57	1.90	Nouveau-Brunswick	1
105.7	2 994.3	349.22	3.30	1.17	Québec	2
139.1	3 939.7	410.47	2.95	1.04	Ontario	3
157.1	4 451.3	371.62	2.37	0.83	Manitoba	4
160.0	4 533.2	300.53	1.88	0.66	Saskatchewan	5
192.2	5 445.6	297.63	1.55	0.55	Alberta	6
109.5	3 102.6	256.99	2.35	0.83	Colombie-Britannique	7
145.5	4 122.1	349.97	2.41	0.85	Canada	8
Commercial:						
1,941.2	55 529.4	5,264.71	2.71	0.95	Nouveau-Brunswick	9
1,254.4	35 533.0	3,596.39	2.87	1.01	Québec	10
1,522.5	43 130.0	3,617.55	2.38	0.84	Ontario	11
1,412.8	40 018.0	3,209.63	2.27	0.80	Manitoba	12
514.3	14 507.6	859.23	1.67	0.59	Saskatchewan	13
1,605.5	45 482.5	2,022.66	1.26	0.44	Alberta	14
841.7	23 844.3	1,671.10	1.99	0.70	Colombie-Britannique	15
1,309.5	37 094.4	2,697.53	2.06	0.73	Canada	16
Industriel:						
—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
38,433.0	1 088 736.2	87,001.41	2.26	0.80	Québec	18
31,497.6	892 257.7	64,134.39	2.04	0.72	Ontario	19
70,680.4	2 002 168.4	128,838.49	1.82	0.64	Manitoba	20
22,411.8	634 886.9	32,085.12	1.43	0.51	Saskatchewan	21
199,073.4	5 639 307.6	201,859.28	1.01	0.36	Alberta	22
219,045.9	6 205 104.9	290,544.26	1.33	0.47	Colombie-Britannique	23
47,528.9	1 346 391.4	76,834.35	1.62	0.57	Canada	24
Total:						
150.4	4 319.5	483.08	3.21	1.12	Nouveau-Brunswick	25
485.0	13 738.2	1,249.56	2.59	0.91	Québec	26
593.4	16 809.6	1,371.43	2.31	0.82	Ontario	27
390.5	11 062.2	844.37	2.16	0.76	Manitoba	28
480.6	13 615.1	764.05	1.59	0.56	Saskatchewan	29
871.6	24 690.8	1,014.21	1.16	0.41	Alberta	30
372.4	10 549.6	656.41	1.76	0.62	Colombie-Britannique	31
584.4	16 554.7	1,103.80	1.89	0.67	Canada	32
Ventes de gaz de pétrole liquéfiés						
109.8	3 109.8	186.50	1.70	0.59	Domestique	33
810.8	22 962.7	1,013.17	1.25	0.44	Commercial	34
38,000.0	1 065 000.0	97,000.00	2.55	0.91	Industriel	35
289.1	8 188.0	405.13	1.40	0.49	Total	36
Ventes de gaz manufacturé						
—	—	—	—	—	Domestique	37
—	—	—	—	—	Commercial	38
—	—	—	—	—	Industriel	39
—	—	—	—	—	Total	40

(1) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'usagers par an.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1978

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		millions of cubic feet — millions de pi ³						
	Residential:							
1	New Brunswick	1	2	2	1	1	1	1
2	Quebec	3,241	2,929	2,526	1,765	1,005	507	321
3	Ontario	23,840	23,956	20,402	13,429	8,576	4,591	3,341
4	Manitoba	4,397	4,008	3,178	2,176	992	620	512
5	Saskatchewan	5,300	4,099	3,252	1,772	934	582	535
6	Alberta	13,986	13,234	10,784	7,948	5,298	3,370	2,502
7	British Columbia	4,756	5,359	4,376	3,423	2,829	1,668	1,197
8	<u>Canada</u>	55,521	53,587	44,520	30,514	19,635	11,339	8,409
	Commercial:							
9	New Brunswick	6	7	6	8	5	4	5
10	Quebec	2,427	2,202	1,874	1,335	793	542	510
11	Ontario	25,468	25,653	22,087	16,799	10,769	5,386	4,117
12	Manitoba	3,635	3,425	2,824	2,385	994	473	347
13	Saskatchewan	2,079	1,618	1,322	832	441	203	162
14	Alberta	11,752	11,215	9,670	6,702	4,045	3,035	2,264
15	British Columbia	5,406	4,410	3,781	3,484	2,435	1,640	1,445
16	<u>Canada</u>	50,773	48,530	41,564	31,545	19,482	11,283	8,850
	Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	3,999	3,739	3,815	3,385	4,655	4,487	3,794
19	Ontario	39,288	33,697	35,901	31,739	29,003	25,577	22,736
20	Manitoba	1,661	1,853	2,119	1,474	1,761	1,546	1,503
21	Saskatchewan	7,392	7,041	5,383	4,401	3,816	3,665	3,384
22	Alberta	25,848	22,318	23,437	19,993	18,531	16,885	20,627
23	British Columbia	6,700	4,796	5,149	4,861	4,676	4,249	4,208
24	<u>Canada</u>	84,888	73,444	75,804	65,853	62,442	56,409	56,252
	Total sales:							
25	New Brunswick	7	9	8	9	6	5	6
26	Quebec	9,667	8,870	8,215	6,485	6,453	5,536	4,625
27	Ontario	88,596	83,306	78,390	61,967	48,348	35,554	30,194
28	Manitoba	9,693	9,286	8,121	6,035	3,747	2,639	2,362
29	Saskatchewan	14,771	12,758	9,957	7,005	5,191	4,450	4,081
30	Alberta	51,586	46,767	43,891	34,643	27,874	23,290	25,393
31	British Columbia	16,862	14,565	13,306	11,768	9,940	7,557	6,850
32	<u>Canada</u>	191,182	175,561	161,888	127,912	101,559	79,031	73,511

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1978

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N ^o
millions of cubic feet - millions de pi ³							
						Domestique:	
1	1	1	1	1	14	Nouveau-Brunswick	1
359	441	789	1,395	2,251	17,529	Québec	2
2,813	3,548	6,563	10,230	16,890	138,179	Ontario	3
443	538	1,027	2,007	3,653	23,551	Manitoba	4
626	1,102	2,025	4,019	4,668	28,914	Saskatchewan	5
2,332	3,033	4,193	7,240	10,733	84,653	Alberta	6
1,118	1,564	1,826	3,064	4,981	36,161	Colombie-Britannique	7
7,692	10,227	16,424	27,956	43,177	329,001	Canada	8
						Commercial:	
5	5	5	5	5	66	Nouveau-Brunswick	9
491	505	883	1,310	1,937	14,809	Québec	10
4,199	5,454	8,462	13,150	19,704	161,248	Ontario	11
325	378	790	1,593	2,908	20,077	Manitoba	12
207	355	727	1,444	1,757	11,147	Saskatchewan	13
2,322	2,885	4,111	7,073	10,117	75,191	Alberta	14
1,390	1,998	2,117	3,329	4,620	36,055	Colombie-Britannique	15
8,939	11,580	17,095	27,904	41,048	318,593	Canada	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
4,425	4,872	5,455	6,048	5,824	54,498	Québec	18
23,252	25,075	27,977	31,100	34,421	359,766	Ontario	19
1,391	1,353	1,682	2,100	2,125	20,568	Manitoba	20
3,296	3,899	4,517	5,126	6,530	58,450	Saskatchewan	21
21,760	21,604	24,298	23,135	27,526	265,962	Alberta	22
4,647	4,943	6,365	8,202	8,013	66,809	Colombie-Britannique	23
58,771	61,746	70,294	75,711	84,439	826,053	Canada	24
						Total des ventes:	
6	6	6	6	6	80	Nouveau-Brunswick	25
5,275	5,818	7,127	8,753	10,012	86,836	Québec	26
30,264	34,077	43,002	54,480	71,015	659,193	Ontario	27
2,159	2,269	3,499	5,700	8,686	64,196	Manitoba	28
4,129	5,356	7,269	10,589	12,955	98,511	Saskatchewan	29
26,414	27,522	32,602	37,448	48,376	425,806	Alberta	30
7,155	8,505	10,308	14,595	17,614	139,025	Colombie-Britannique	31
75,402	83,553	103,813	131,571	168,664	1,473,647	Canada	32

TABLE 2A. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1978

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of cubic metres — milliers de m ³						
	Residential:							
1	New Brunswick	28	57	57	28	28	28	28
2	Quebec	91 811	82 972	71 556	49 999	28 469	14 362	9 093
3	Ontario	675 336	678 622	577 945	380 415	242 940	130 053	94 643
4	Manitoba	124 558	113 538	90 026	61 641	28 101	17 563	14 504
5	Saskatchewan	150 138	116 116	92 122	50 197	26 458	16 487	15 155
6	Alberta	396 193	374 891	305 487	225 150	150 081	95 465	70 876
7	British Columbia	134 727	151 809	123 963	96 966	80 139	47 251	33 908
8	<u>Canada</u>	1 572 791	1 518 005	1 261 156	864 396	556 216	321 209	238 207
	Commercial:							
9	New Brunswick	170	198	170	227	142	114	142
10	Quebec	68 752	62 378	53 086	37 818	22 464	15 354	14 447
11	Ontario	721 453	726 694	625 677	475 879	305 063	152 574	116 626
12	Manitoba	102 972	97 023	79 998	67 562	28 158	13 399	9 830
13	Saskatchewan	58 894	45 834	37 449	23 569	12 493	5 751	4 589
14	Alberta	332 909	317 697	273 930	189 853	114 586	85 975	64 134
15	British Columbia	153 140	124 926	107 108	98 694	68 978	46 458	40 934
16	<u>Canada</u>	1 438 290	1 374 750	1 177 418	893 602	551 884	319 625	250 702
	Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	113 283	105 918	108 071	95 890	131 866	127 107	107 476
19	Ontario	1 112 944	954 563	1 016 997	899 097	821 592	724 541	644 062
20	Manitoba	47 053	52 491	60 027	41 755	49 885	43 795	42 577
21	Saskatchewan	209 399	199 456	152 489	124 671	108 099	103 821	95 861
22	Alberta	732 218	632 221	663 919	566 359	524 943	478 316	584 318
23	British Columbia	189 797	135 860	145 860	137 702	132 461	120 365	119 204
24	<u>Canada</u>	2 404 694	2 080 509	2 147 363	1 865 474	1 768 846	1 597 945	1 593 498
	Total sales:							
25	New Brunswick	198	255	227	255	170	142	170
26	Quebec	273 846	251 268	232 713	183 707	182 799	156 823	131 016
27	Ontario	2 509 733	2 359 879	2 220 619	1 755 391	1 369 595	1 007 168	855 331
28	Manitoba	274 583	263 052	230 051	170 958	106 144	74 757	66 911
29	Saskatchewan	418 431	361 406	282 060	198 437	147 050	126 059	115 605
30	Alberta	1 461 320	1 324 809	1 243 336	981 362	789 610	659 756	719 328
31	British Columbia	477 664	412 595	376 931	333 362	281 578	214 074	194 046
32	<u>Canada</u>	5 415 775	4 973 264	4 585 937	3 623 472	2 876 946	2 238 779	2 082 407

TABLEAU 2A. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1978

August - Août	September - Septembre	October - Octobre	November - Novembre	December - Décembre	Total		N ^o
thousands of cubic metres - milliers de m ³							
						Domestique:	
28	28	28	34	38	410	Nouveau-Brunswick	1
10 169	12 493	22 337	39 517	63 764	496 542	Québec	2
79 686	100 507	185 919	289 794	478 459	3 914 319	Ontario	3
12 549	15 240	29 110	56 865	103 490	667 185	Manitoba	4
17 733	31 217	57 363	113 838	132 228	819 052	Saskatchewan	5
66 061	85 918	118 788	205 096	304 040	2 398 046	Alberta	6
31 671	44 305	51 752	86 797	141 101	1 024 389	Colombie-Britannique	7
217 897	289 708	465 297	791 941	1 223 120	9 319 943	<u>Canada</u>	8
						Commercial:	
142	142	143	143	155	1 888	Nouveau-Brunswick	9
13 909	14 306	25 010	37 104	54 875	419 503	Québec	10
118 949	154 500	239 702	372 519	558 178	4 567 814	Ontario	11
9 206	10 708	22 366	45 107	82 367	568 696	Manitoba	12
5 864	10 057	20 586	40 903	49 755	315 744	Saskatchewan	13
65 777	81 726	116 468	200 374	286 607	2 130 036	Alberta	14
39 376	56 599	59 964	94 304	130 866	1 021 347	Colombie-Britannique	15
253 223	328 038	484 239	790 454	1 162 803	9 025 028	<u>Canada</u>	16
						Industriel:	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
125 351	138 013	154 541	171 335	164 977	1 543 828	Québec	18
658 679	710 321	792 517	880 990	975 064	10 191 367	Ontario	19
39 404	38 328	47 638	59 487	60 191	582 631	Manitoba	20
93 369	110 450	127 963	145 216	184 991	1 655 785	Saskatchewan	21
616 414	611 995	688 312	655 348	779 752	7 534 115	Alberta	22
131 639	140 024	180 293	232 347	227 005	1 892 557	Colombie-Britannique	23
1 664 856	1 749 131	1 991 264	2 144 723	2 391 980	23 400 283	<u>Canada</u>	24
						Total des ventes:	
170	170	171	177	193	2 298	Nouveau-Brunswick	25
149 429	164 812	201 888	247 956	283 616	2 459 873	Québec	26
857 314	965 328	1 218 138	1 543 303	2 011 701	18 673 500	Ontario	27
61 159	64 276	99 114	161 459	246 048	1 818 512	Manitoba	28
116 966	151 724	205 912	299 957	366 974	2 790 581	Saskatchewan	29
748 252	779 639	923 568	1 060 818	1 370 399	12 062 197	Alberta	30
202 686	240 928	292 009	413 448	498 972	3 938 293	Colombie-Britannique	31
2 135 976	2 366 877	2 940 800	3 727 118	4 777 903	41 745 254	<u>Canada</u>	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1978

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of dollars - milliers de dollars						
	Residential:							
1	New Brunswick	6	7	6	6	5	7	6
2	Quebec	9,180	8,795	8,118	5,823	3,590	2,092	1,429
3	Ontario	62,911	64,794	57,075	39,538	26,946	15,295	11,689
4	Manitoba	9,451	8,630	7,402	5,129	2,337	1,612	1,382
5	Saskatchewan	9,222	7,145	6,019	3,052	2,332	1,578	1,411
6	Alberta	18,426	17,974	15,522	11,888	8,521	6,206	4,849
7	British Columbia	9,873	10,361	10,237	8,283	6,665	4,327	3,371
8	Canada	119,069	117,706	104,379	73,719	50,396	31,117	24,137
	Commercial:							
9	New Brunswick	18	16	13	16	13	13	13
10	Quebec	6,374	6,182	5,445	3,947	2,393	1,609	1,489
11	Ontario	56,096	57,039	50,243	39,921	26,389	13,408	10,270
12	Manitoba	7,326	6,915	6,161	5,037	2,212	1,068	793
13	Saskatchewan	3,383	2,629	2,177	1,338	798	421	337
14	Alberta	13,585	13,398	11,946	8,177	5,297	4,204	2,947
15	British Columbia	8,772	7,255	7,973	7,524	4,816	3,424	3,099
16	Canada	95,554	93,434	83,958	65,960	41,918	24,147	18,948
	Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	8,858	8,963	9,081	8,069	10,019	9,580	8,067
19	Ontario	73,746	65,027	71,204	64,376	58,274	51,007	45,474
20	Manitoba	2,809	3,112	3,686	2,544	2,906	2,620	2,546
21	Saskatchewan	10,258	9,761	7,216	10,402	5,097	4,783	4,342
22	Alberta	23,284	20,864	23,057	22,547	15,902	16,037	19,395
23	British Columbia	8,215	6,207	7,778	7,638	5,920	6,689	6,365
24	Canada	127,170	113,934	122,022	115,576	98,118	90,716	86,189
	Total revenues:							
25	New Brunswick	24	23	19	22	18	20	19
26	Quebec	24,412	23,940	22,644	17,839	16,002	13,281	10,985
27	Ontario	192,753	186,860	178,522	143,835	111,609	79,710	67,433
28	Manitoba	19,586	18,657	17,249	12,710	7,455	5,300	4,721
29	Saskatchewan	22,863	19,535	15,412	14,792	8,227	6,782	6,090
30	Alberta	55,295	52,236	50,525	42,612	29,720	26,447	27,191
31	British Columbia	26,860	23,823	25,988	23,445	17,401	14,440	12,835
32	Canada	341,793	325,074	310,359	255,255	190,432	145,980	129,274

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1978

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N ^o
thousands of dollars — milliers de dollars							
						Domestique:	
5	5	6	11	8	78	Nouveau-Brunswick	1
1,558	1,806	2,990	4,935	7,595	57,911	Québec	2
10,261	12,728	21,600	32,361	52,623	407,821	Ontario	3
1,221	1,530	2,751	5,123	9,133	55,701	Manitoba	4
1,716	2,530	3,965	7,140	8,190	54,300	Saskatchewan	5
4,706	6,336	7,835	11,958	16,843	131,064	Alberta	6
3,402	4,604	4,960	7,487	11,281	84,851	Colombie-Britannique	7
22,869	29,539	44,107	69,015	105,673	791,726	Canada	8
						Commercial:	
13	13	16	14	21	179	Nouveau-Brunswick	9
1,133	1,500	2,426	4,048	5,913	42,459	Québec	10
10,605	13,925	21,595	33,372	50,265	383,128	Ontario	11
745	926	3,662	3,881	6,886	45,612	Manitoba	12
442	634	1,239	2,365	2,860	18,623	Saskatchewan	13
3,050	4,034	5,597	9,370	13,120	94,725	Alberta	14
3,047	4,313	4,579	7,111	9,667	71,580	Colombie-Britannique	15
19,035	25,345	39,114	60,161	88,732	656,306	Canada	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
9,481	10,337	12,941	14,050	13,922	123,368	Québec	18
48,364	52,221	58,763	68,871	75,216	732,543	Ontario	19
2,402	2,548	4,095	4,023	4,201	37,492	Manitoba	20
4,516	5,416	6,401	7,208	8,278	83,678	Saskatchewan	21
21,295	25,450	26,395	25,129	30,329	269,684	Alberta	22
7,064	7,567	8,093	8,199	8,881	88,616	Colombie-Britannique	23
93,122	103,539	116,688	127,480	140,827	1,335,381	Canada	24
						Total des recettes:	
18	18	22	25	29	257	Nouveau-Brunswick	25
12,172	13,643	18,357	23,033	27,430	223,738	Québec	26
69,230	78,874	101,958	134,604	178,104	1,523,492	Ontario	27
4,368	5,004	10,508	13,027	20,220	138,805	Manitoba	28
6,674	8,580	11,605	16,713	19,328	156,601	Saskatchewan	29
29,051	35,820	39,827	46,457	60,292	495,473	Alberta	30
13,513	16,484	17,632	22,797	29,829	245,047	Colombie-Britannique	31
135,026	158,423	199,909	256,656	335,232	2,783,413	Canada	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1978

No.		January - Janvier	February - Février	March - Mars	April - Avril	May - Mai	June - Juin	July - Juillet
		thousands of cubic feet - milliers de pi ³						
	Sales:							
1	Residential	-	-	-	-	-	-	-
2	Commercial	-	-	-	-	-	-	-
3	Industrial	-	-	-	-	-	-	-
4	<u>Total</u>	-	-	-	-	-	-	-
		cubic metres - m ³						
5	Residential	-	-	-	-	-	-	-
6	Commercial	-	-	-	-	-	-	-
7	Industrial	-	-	-	-	-	-	-
8	<u>Total</u>	-	-	-	-	-	-	-
		dollars						
	Revenue:							
9	Residential	-	-	-	-	-	-	-
10	Commercial	-	-	-	-	-	-	-
11	Industrial	-	-	-	-	-	-	-
12	<u>Total</u>	-	-	-	-	-	-	-

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1978

No.		January - Janvier	February - Février	March - Mars	April - Avril	May - Mai	June - Juin	July - Juillet
		thousands of cubic feet - milliers de pi ³						
	Sales:							
1	Residential	95,939	73,917	63,645	44,578	44,160	34,443	11,452
2	Commercial	189,704	172,494	137,493	117,108	114,644	70,904	55,006
3	Industrial	10,951	13,535	5,992	480	268	214	95
4	<u>Total</u>	296,594	259,946	207,130	162,166	159,072	105,561	66,553
		thousands of cubic metres - milliers de m ³						
5	Residential	2 718	2 094	1 803	1 263	1 251	976	324
6	Commercial	5 374	4 886	3 895	3 317	3 248	2 009	1 558
7	Industrial	310	384	170	14	8	6	3
8	<u>Total</u>	8 402	7 364	5 868	4 594	4 507	2 991	1 885
		dollars						
	Revenue:							
9	Residential	120,996	139,697	120,225	83,665	89,129	66,247	40,259
10	Commercial	241,859	134,095	92,732	168,053	174,196	107,929	98,526
11	Industrial	12,317	38,633	20,906	1,286	718	573	267
12	<u>Total</u>	375,172	312,425	233,863	253,004	264,043	174,749	139,052

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1978

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		No
thousands of cubic feet — milliers de pi ³						Ventes:	
—	—	—	—	—	—	Domestique	1
—	—	—	—	—	—	Commercial	2
—	—	—	—	—	—	Industriel	3
—	—	—	—	—	—	<u>Total</u>	4
cubic metres — m ³							
—	—	—	—	—	—	Domestique	5
—	—	—	—	—	—	Commercial	6
—	—	—	—	—	—	Industriel	7
—	—	—	—	—	—	<u>Total</u>	8
dollars						Recettes:	
—	—	—	—	—	—	Domestique	9
—	—	—	—	—	—	Commercial	10
—	—	—	—	—	—	Industriel	11
—	—	—	—	—	—	<u>Total</u>	12

TABLEAU 5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1978

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		No
thousands of cubic feet — milliers de pi ³						Ventes:	
18,029	27,196	39,177	71,607	80,927	605,070	Domestique	1
64,097	76,956	102,661	166,211	210,452	1,477,730	Commercial	2
5,805	194	—	—	—	37,534	Industriel	3
87,931	104,346	141,838	237,818	291,379	2,120,334	<u>Total</u>	4
thousands of cubic metres — milliers de m ³							
511	770	1 110	2 029	2 292	17 141	Domestique	5
1 816	2 180	2 908	4 708	5 962	41 861	Commercial	6
164	6	—	—	—	1 065	Industriel	7
2 491	2 956	4 018	6 737	8 254	60 067	<u>Total</u>	8
dollars						Recettes:	
49,645	55,405	73,873	91,202	97,934	1,028,277	Domestique	9
98,405	110,318	150,548	195,625	274,557	1,846,843	Commercial	10
22,201	545	—	—	—	97,446	Industriel	11
170,251	166,268	224,421	286,827	372,491	2,972,566	<u>Total</u>	12

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		millions of cubic feet — millions de pi ³				
	<u>Receipts</u>					
1	By transport systems:					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	By distribution systems:					
2a	Fields	85	—	10,986	—	35,086
2b	Processing plants	—	—	—	—	9,555
3	<u>Total (1 + 2)</u>	85	—	10,986	—	44,641
4	Imports	—	—	—	—	—
5	Other receipts(1,3)	—	—	5,812	—	13,446
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5)</u>	85	—	16,798	—	58,087
7	Received from storage	—	—	122,477	—	11,482
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7)</u>	85	—	139,275	—	69,569
	Transfers from:					
11	Other provinces	—	100,482	789,631	1,119,812	1,186,004
12	Distribution to transport (primary)	—	—	49,484	—	15,732
13	Other gas utilities	—	91,465	819,578	75,691	69,742
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	85	191,947	1,797,968	1,195,503	1,341,047
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
20	Residential	14	17,529	138,179	23,551	28,914
21	Commercial	66	14,809	161,248	20,077	11,147
22	Industrial	—	54,498	359,766	20,568	58,450
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22)</u>	80	86,836	659,193	64,196	98,511
31	Exports	—	4,224	12,601	242,103	—
32	Other deliveries(2,3)	—	—	248	13,446	—
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32)</u>	80	91,060	672,042	319,745	98,511
34	Delivered to storage	—	2,970	130,246	—	14,418
35	Line pack fluctuation	1	—	66	132	193
36	Gas used in system	—	— 32	17,725	9,530	21,870
37	Line losses and unaccounted for	4	6,484	8,345	774	769
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>	85	100,482	828,424	330,181	135,761
	Transfers to:					
40	Other provinces	—	—	100,482	789,631	1,119,812
41	Distribution by transport (primary)	—	91,465	583,622	52,834	40,384
42	Other gas utilities	—	—	285,440	22,857	45,090
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)</u>	85	191,947	1,797,968	1,195,503	1,341,047

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
millions of cubic feet — millions de pi ³				
<u>Arrivages</u>				
			Par réseaux de transport:	1
76,743	8,863	85,606	Gisements	1a
1,721,091	292,011	2,013,102	Usines de traitement	1b
			Par réseaux de distribution:	2
200,419	—	246,576	Gisements	2a
118,514	1,009	129,078	Usines de traitement	2b
2,116,767	301,883	2,474,362	<u>Total (1 + 2)</u>	3
65	—	65	Importations	4
140	421	19,819	Autres arrivages(1,3)	5
2,116,972	302,304	2,494,246	<u>Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)</u>	6
6,599	491	141,049	Gaz provenant des stocks	7
2,123,571	302,795	2,635,295	<u>Total des arrivages de gaz (6 + 7)</u>	9
			Transferts de:	
—	451,816	...	Autres provinces	11
99,909	—	165,125	Distribution aux transports (primaire)	12
171,002	145,355	1,372,833	Autres services de gaz	13
2,394,482	899,966	4,173,253	<u>Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	19
<u>Utilisation</u>				
			Ventes:	
84,653	36,161	329,001	Domestique	20
75,191	36,055	318,593	Commercial	21
265,962	66,809	826,053	Industriel	22
425,806	139,025	1,473,647	<u>Total des ventes (20 + 21 + 22)</u>	30
28,082	594,114	881,124	Exportations	31
33,906	—	47,600	Autres livraisons(2,3)	32
487,794	733,139	2,402,371	<u>Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)</u>	33
12,790	188	160,612	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
1,205	131	1,728	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
10,850	15,922	75,865	Gaz consommé dans les réseaux	36
— 26,888	5,231	— 5,281	Fuites et autres pertes	37
485,751	754,611	2,635,295	<u>Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>	39
			Transferts à:	
1,637,820	—	...	Autres provinces	40
86,316	137,017	991,638	Distribution par transports (primaire)	41
184,595	8,338	546,320	Autres services de gaz	42
2,394,482	899,966	4,173,253	<u>Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)</u>	49

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 6A. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1978

No.		thousands of cubic metres - milliers de m ³				
		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
	<u>Receipts</u>					
1	By transport systems:					
1a	Fields	-	-	-	-	-
1b	Processing plants	-	-	-	-	-
2	By distribution systems:					
2a	Fields	2 399	-	311 199	-	993 901
2b	Processing plants	-	-	-	-	270 661
3	<u>Total (1 + 2)</u>	2 399	-	311 199	-	1 264 562
4	Imports	-	-	-	-	-
5	Other receipts(1,3)	-	-	164 665	-	380 870
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5)</u>	2 399	-	475 864	-	1 645 432
7	Received from storage	-	-	3 469 517	-	325 246
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7)</u>	2 399	-	3 945 381	-	1 970 678
	Transfers from:					
11	Other provinces	-	2 846 457	22 368 564	31 721 835	33 596 958
12	Distribution to transport (primary)	-	-	1 401 763	-	445 660
13	Other gas utilities	-	2 590 973	23 216 881	2 144 197	1 975 626
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	2 399	5 437 430	50 932 589	33 866 032	37 988 922
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
20	Residential	410	496 542	3 914 319	667 185	819 052
21	Commercial	1 888	419 503	4 567 814	568 696	315 744
22	Industrial	-	1 543 828	10 191 367	582 631	1 655 785
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22)</u>	2 298	2 459 873	18 673 500	1 818 512	2 790 581
31	Exports	-	119 663	356 929	6 858 284	-
32	Other deliveries(2,3)	-	-	7 046	380 870	-
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32)</u>	2 298	2 579 536	19 037 475	9 057 666	2 790 581
34	Delivered to storage	-	84 135	3 689 593	-	408 428
35	Line pack fluctuation	28	-	1 864	3 735	5 468
36	Gas used in system	-	- 907	502 115	269 963	619 541
37	Line losses and unaccounted for	73	183 693	236 441	21 907	21 783
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>	2 399	2 846 457	23 467 488	9 353 271	3 845 801
	Transfers to:					
40	Other provinces	-	-	2 846 457	22 368 564	31 721 835
41	Distribution by transport (primary)	-	2 590 973	16 532 754	1 496 665	1 143 988
42	Other gas utilities	-	-	8 085 890	647 532	1 277 298
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)</u>	2 399	5 437 430	50 932 589	33 866 032	37 988 922

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 6A. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1978

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		Nº
thousands of cubic metres — milliers de m ³				
				<u>Arrivages</u>
			Par réseaux de transport:	1
2 173 959	251 073	2 425 032	Gisements	1a
48 754 764	8 272 047	57 026 811	Usines de traitement	1b
			Par réseaux de distribution:	2
5 677 465	—	6 984 964	Gisements	2a
3 357 249	28 573	3 656 483	Usines de traitement	2b
59 963 437	8 551 693	70 093 290	<u>Total (1 + 2)</u>	3
1 844	—	1 844	Importations	4
3 974	11 904	561 413	Autres arrivages(1,3)	5
59 969 255	8 563 597	70 656 547	<u>Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)</u>	6
186 932	13 917	3 995 612	Gaz provenant des stocks	7
60 156 187	8 577 514	74 652 159	<u>Total des arrivages de gaz (6 + 7)</u>	9
			Transferts de:	
—	12 798 959	...	Autres provinces	11
2 830 219	—	4 677 642	Distribution aux transports (primaire)	12
4 844 116	4 117 621	38 889 414	Autres services de gaz	13
67 830 522	25 494 094	118 219 215	<u>Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	19
				<u>Utilisation</u>
			Ventes:	
2 398 046	1 024 389	9 319 943	Domestique	20
2 130 036	1 021 347	9 025 028	Commercial	21
7 534 115	1 892 557	23 400 283	Industriel	22
12 062 197	3 938 293	41 745 254	<u>Total des ventes (20 + 21 + 22)</u>	30
795 494	16 829 986	24 960 356	Exportations	31
960 480	—	1 348 396	Autres livraison(2,3)	32
13 818 171	20 768 279	68 054 006	<u>Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)</u>	33
362 315	5 335	4 549 806	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
34 137	3 727	48 959	Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux	35
307 349	451 065	2 149 126	Gaz consommé dans les réseaux	36
— 761 702	148 067	— 149 738	Fuites et autres pertes	37
13 760 270	21 376 473	74 652 159	<u>Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).</u>	39
			Transferts à:	
46 395 917	—	...	Autres provinces	40
2 445 138	3 881 435	28 090 953	Distribution par transports (primaire)	41
5 229 197	236 186	15 476 103	Autres services de gaz	42
67 830 522	25 494 094	118 219 215	<u>Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)</u>	49

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1978

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1978

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	miles - milles						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	12.9	—	—	—	—	—	12.9
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	149.6	207.0	79.4	15.8	15.5	13.8	481.1
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	2.5	142.9	106.2	46.4	14.0	4.8	316.8
Alberta	48.9	581.2	461.0	144.4	82.8	5.1	1,323.4
British Columbia - Colombie-Britannique	—	—	—	—	—	—	—
Canada	213.9	931.1	646.6	206.6	112.3	23.7	2,134.2
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	—	4.2	0.2	9.0	—	—	13.4
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	72.7	379.8	915.3	764.1	144.5	311.5	2,587.9
Manitoba	40.8	311.0	128.2	89.5	12.5	—	582.0
Saskatchewan	1,622.8	1,236.7	801.2	894.2	437.0	—	4,991.9
Alberta	782.3	866.3	1,026.0	818.1	639.1	60.6	4,192.4
British Columbia - Colombie-Britannique	163.6	359.7	395.9	750.8	—	—	1,670.0
Canada	2,682.2	3,157.7	3,266.8	3,325.7	1,233.1	372.1	14,037.6
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	22.2	45.6	20.5	2.5	—	—	90.8
Québec	389.2	483.1	647.8	158.6	161.5	6.6	1,846.8
Ontario	11,353.6	5,504.2	3,653.2	689.1	148.3	74.6	21,423.0
Manitoba	1,288.0	307.9	143.8	17.6	29.9	—	1,787.2
Saskatchewan	2,340.1	632.8	253.7	41.2	17.9	—	3,285.7
Alberta	14,315.0	1,499.9	645.1	154.7	69.0	0.2	16,683.9
British Columbia - Colombie-Britannique	4,283.0	1,267.7	435.4	109.2	87.4	75.8	6,258.5
Canada	33,991.1	9,741.2	5,799.5	1,172.9	514.0	157.2	51,375.9
Total	36,887.2	13,830.0	9,712.9	4,705.2	1,859.4	553.0	67,547.7
	Natural gas transport systems						
	Réseaux de transport de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	miles - milles						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	—	—	0.4	5.0	16.7	0.5	22.6
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	—	—	—	—	—	—	—
Alberta	1.2	21.9	45.7	11.7	43.8	—	124.3
British Columbia - Colombie-Britannique	—	12.9	123.0	273.6	294.2	231.5	935.2
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Ter- ritoires du Nord-Ouest	—	—	—	—	—	34.2	34.2
Canada	1.2	34.8	169.1	290.3	354.7	266.2	1,116.3
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	66.1	17.8	59.2	16.2	159.3
Ontario	—	0.1	15.2	106.9	397.6	2,635.4	3,155.2
Manitoba	—	—	—	59.3	—	1,085.4	1,144.7
Saskatchewan	—	—	—	—	131.0	1,527.5	1,658.5
Alberta	1.3	377.6	1,483.5	1,166.3	1,606.3	2,195.4	6,830.4
British Columbia - Colombie-Britannique	—	21.0	6.0	0.5	18.0	1,546.2	1,591.7
Canada	1.3	398.7	1,570.8	1,350.8	2,212.1	9,006.1	14,039.8
Total	2.5	433.5	1,739.9	1,641.1	2,566.6	9,272.3	15,656.1

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1978 - Concluded

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1978 - fin

	Total natural gas industries(1)						
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
	miles - milles						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	12.9	-	-	-	-	-	12.9
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	749.6	211.9	98.3	103.0	32.2	14.3	1,209.3
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	51.5	471.2	480.3	86.2	32.8	4.8	1,126.8
Alberta	835.7	4,053.9	2,720.5	671.5	282.7	20.7	8,585.0
British Columbia - Colombie-Britannique	59.3	348.9	357.4	316.5	296.1	231.5	1,609.7
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	34.2	34.2
<u>Canada</u>	1,709.0	5,085.9	3,656.5	1,177.2	643.8	305.5	12,577.9
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	4.2	0.2	9.0	-	-	13.4
Québec	-	-	66.1	17.8	59.2	16.2	159.3
Ontario	72.7	379.9	930.5	871.0	542.1	2,946.9	5,743.1
Manitoba	40.8	311.0	128.2	148.8	12.5	1,085.4	1,726.7
Saskatchewan	1,622.8	1,236.7	801.2	894.2	568.0	1,527.5	6,650.4
Alberta	783.6	1,243.9	2,509.5	1,984.4	2,245.4	2,256.0	11,022.8
British Columbia - Colombie-Britannique	163.6	380.7	401.9	751.3	18.0	1,546.2	3,261.7
<u>Canada</u>	2,683.5	3,556.4	4,837.6	4,676.5	3,445.2	9,378.2	28,577.4
Distribution(2):							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	22.2	45.6	20.5	2.5	-	-	90.8
Québec	389.2	483.1	647.8	158.6	161.5	6.6	1,846.8
Ontario	11,353.6	5,504.2	3,653.2	689.1	148.3	74.6	21,423.0
Manitoba	1,288.0	307.9	143.8	17.6	29.9	-	1,787.2
Saskatchewan	2,340.1	632.8	253.7	41.2	17.9	-	3,285.7
Alberta	14,315.0	1,499.9	645.1	154.7	69.0	0.2	16,683.9
British Columbia - Colombie-Britannique	4,283.0	1,267.7	435.4	109.2	87.4	75.8	6,258.5
<u>Canada</u>	33,991.1	9,741.2	5,799.5	1,172.9	514.0	157.2	51,375.9
<u>Total</u>	38,383.6	18,383.5	14,293.6	7,026.6	4,603.0	9,840.9	92,531.2
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems						
	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
	miles - milles						
Distribution:							
Québec	-	-	-	-	-	-	-
British Columbia - Colombie-Britannique	118.3	72.9	13.0	3.8	-	-	208.0
<u>Canada</u>	118.3	72.9	13.0	3.8	-	-	208.0
<u>All utilities - Total - Tous les services</u>	38,501.9	18,456.4	14,306.6	7,030.4	4,603.0	9,840.9	92,739.2

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. - Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

(2) Of the total distribution distance reported 40,417.4 miles was steel pipe and 10,958.5 miles was plastic pipe. For a provincial breakdown of plastic pipe please refer to the survey results section of the publication - De la distance totale de distribution rapportée, 40,417.4 milles est de tuyaux en acier et 10,958.5 est de tuyaux en plastique. Pour les chiffres par province, pour le tuyaux en plastique veuillez référer la revue des résultats de l'enquête.

TABLE 7A. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1978

TABLEAU 7A. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1978

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	kilometres — kilomètres						
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	20.8	—	—	—	—	—	20.8
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	240.8	333.1	127.8	25.4	24.9	22.2	774.2
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	4.0	230.0	170.9	74.7	22.5	7.7	509.8
Alberta	78.7	935.4	741.9	232.4	133.3	8.2	2 129.9
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	—	—	—	—	—
Canada	344.3	1 498.5	1 040.6	332.5	180.7	38.1	3 434.7
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	6.8	0.3	14.5	—	—	21.6
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	117.0	611.2	1 473.0	1 229.7	232.6	501.3	4 164.8
Manitoba	65.7	500.5	206.3	144.0	20.1	—	936.6
Saskatchewan	2 611.6	1 990.3	1 289.4	1 439.1	703.3	—	8 033.7
Alberta	1 259.0	1 394.2	1 651.2	1 316.6	1 028.5	97.5	6 747.0
British Columbia — Colombie-Britannique	263.3	578.8	637.1	1 208.3	—	—	2 687.5
Canada	4 316.6	5 081.8	5 257.3	5 352.2	1 984.5	598.8	22 591.2
Distribution:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	—	—	146.1
Québec	626.4	777.5	1 042.5	255.2	259.9	10.6	2 972.1
Ontario	18 271.8	8 858.2	5 879.3	1 109.0	238.7	120.1	34 477.1
Manitoba	2 072.8	495.5	231.4	28.3	48.1	—	2 876.1
Saskatchewan	3 766.0	1 018.4	408.3	66.3	28.8	—	5 287.8
Alberta	23 037.8	2 413.9	1 038.2	249.0	111.0	0.3	26 850.2
British Columbia — Colombie-Britannique	6 892.8	2 040.2	700.7	175.7	140.7	122.0	10 072.1
Canada	54 703.3	15 677.1	9 333.4	1 887.5	827.2	253.0	82 681.5
Total	59 364.2	22 257.4	15 631.3	7 572.2	2 992.4	889.9	108 707.4
	Natural gas transport systems						
	Réseaux de transport de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	kilometres — kilomètres						
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	—	—	0.6	8.0	26.9	0.8	36.3
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	—	—	—	—	—	—	—
Alberta	1.9	35.2	73.5	18.8	70.5	—	199.9
British Columbia — Colombie-Britannique	—	20.8	197.9	440.3	473.5	372.6	1 505.1
Yukon, Northwest Territories — Yukon, Ter- ritoires du Nord-Ouest	—	—	—	—	—	55.0	55.0
Canada	1.9	56.0	272.0	467.1	570.9	428.4	1 796.3
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	106.4	28.6	95.3	26.1	256.4
Ontario	—	0.2	24.5	172.0	639.9	4 241.3	5 077.9
Manitoba	—	—	—	95.4	—	1 746.8	1 842.2
Saskatchewan	—	—	—	—	210.8	2 458.3	2 669.1
Alberta	2.1	607.7	2 387.5	1 877.0	2 585.1	3 533.2	10 992.6
British Columbia — Colombie-Britannique	—	33.8	9.7	0.8	29.0	2 488.4	2 561.7
Canada	2.1	641.7	2 528.1	2 173.8	3 560.1	14 494.1	23 399.9
Total	4.0	697.7	2 800.1	2 640.9	4 131.0	14 922.5	25 196.2

TABLE 7A. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1978 - Concluded

TABLEAU 7A. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1978 - fin

	Total natural gas industries(1)						
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	kilometers - kilomètres						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	—	—	—	—	—	20.8
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	1 206.4	341.0	158.2	165.8	51.8	23.0	1 946.2
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	82.9	758.3	773.0	138.7	52.8	7.7	1 813.4
Alberta	1 344.9	6 524.1	4 378.2	1 080.7	455.0	33.3	13 816.2
British Columbia - Colombie-Britannique	95.4	561.5	575.2	509.4	476.5	372.6	2 590.6
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	—	—	—	—	—	55.0	55.0
Canada	2 750.4	8,184.9	5 884.6	1 894.6	1 036.1	491.6	20 242.2
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	—	6.8	0.3	14.5	—	—	21.6
Québec	—	—	106.4	28.6	95.3	26.1	256.4
Ontario	117.0	611.4	1 497.5	1 401.7	872.4	4 742.6	9 242.6
Manitoba	65.7	500.5	206.3	239.5	20.1	1 746.8	2 778.9
Saskatchewan	2 611.6	1 990.3	1 289.4	1 439.1	914.1	2 458.3	10 702.8
Alberta	1 261.1	2 001.9	4 038.6	3 193.6	3 613.6	3 630.7	17 739.5
British Columbia - Colombie-Britannique	263.3	612.7	646.8	1 209.1	29.0	2 488.4	5 249.3
Canada	4 318.7	5 723.6	7 785.3	7 526.1	5 544.5	15,092.9	45 991.1
Distribution(2):							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	—	—	146.1
Québec	626.4	777.5	1 042.5	255.2	259.9	10.6	2 972.1
Ontario	18 271.8	8 858.2	5 879.3	1 109.0	238.7	120.1	34 477.1
Manitoba	2 072.8	495.5	231.4	28.3	48.1	—	2 876.1
Saskatchewan	3 766.0	1 018.4	408.3	66.3	28.8	—	5 287.8
Alberta	23 037.8	2 413.9	1 038.2	249.0	111.0	0.3	26 850.2
British Columbia - Colombie-Britannique	6 892.8	2 040.2	700.7	175.7	140.7	122.0	10 072.1
Canada	54 703.3	15 677.1	9 333.4	1 887.5	827.2	253.0	82 681.5
Total	61 772.4	29 585.6	23 003.3	11 308.2	7 407.8	15 837.5	148 914.8
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems						
	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouce						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	kilometers - kilomètres						
Distribution:							
Québec	—	—	—	—	—	—	—
British Columbia - Colombie-Britannique	190.4	117.3	20.9	6.1	—	—	334.7
Canada	190.4	117.3	20.9	6.1	—	—	334.7
All utilities - Total - Tous les services	61 962.8	29 702.9	23 024.2	11 314.3	7 407.8	15 837.5	149 249.5

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. - Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

(2) Of the total distribution distance reported 65 045.4 kilometers was steel pipe and 17 636.1 kilometer was plastic pipe. For provincial breakdown of plastic pipe please refer to the survey results section of the publication - De la distance totale de distribution rapportée, 65 045.4 kilomètres est de tuyaux en acier et 17 636.1 kilomètres en plastique. Pour les chiffres par province, pour le tuyaux en plastique veuillez référer la revue des résultats de l'enquête.

TABLE 8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1972-1978

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1972-1978

	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
	miles -- milles						
Gathering -- Collecte:							
New Brunswick -- Nouveau-Brunswick	6.4	6.4	6.4	6.4	12.9	12.9	12.9
Québec	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	—	—
Ontario	1,135.6	1,258.6	1,134.1	1,143.0	1,237.8	1,204.9	1,209.3
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	921.9	963.1	750.7	1,020.5	1,423.0	1,410.7 ^r	1,126.8
Alberta	4,201.8	4,809.5	5,607.6	6,245.0	7,983.6	8,588.8	8,585.0
British Columbia -- Colombie-Britannique	988.9	1,024.7	1,078.6	1,184.8	1,286.1	1,317.7	1,609.7
Yukon, Northwest Territories -- Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	—	—	34.2	34.2	34.2	34.2	34.2
<u>Total</u>	7,255.9	8,063.6	8,612.9	9,635.2	11,978.9	12,569.2 ^r	12,577.9
Transmission -- Transport:							
New Brunswick -- Nouveau-Brunswick	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4
Québec	147.7	147.7	147.7	147.7	147.7	164.7	159.3
Ontario	4,350.6	5,226.4	5,740.8	5,732.3	5,833.3	5,807.3	5,743.1
Manitoba	1,589.5	1,641.6	1,644.6	1,704.8	1,704.7	1,726.8	1,726.7
Saskatchewan	5,996.4	6,364.0	6,532.9	6,575.2	6,595.8	6,710.1 ^r	6,650.4
Alberta	7,815.6	8,080.7	7,987.2	8,655.6	9,690.9	10,610.2	11,022.8
British Columbia -- Colombie-Britannique	2,967.0	3,031.4	3,040.5	3,133.4	3,161.2	3,216.8	3,261.7
<u>Total</u>	22,880.2	24,505.2	25,107.1	25,962.4	27,147.0	28,249.3	28,577.4
Distribution:							
New Brunswick -- Nouveau-Brunswick	32.4	32.3	32.3	32.3	90.8	90.8	90.8
Québec	1,692.8	1,723.4	1,717.9	1,849.2	1,796.3	1,826.2	1,846.8
Ontario	16,602.1	16,394.4	17,022.5	17,419.4	17,843.1	18,255.2	21,423.0
Manitoba	1,708.0	1,771.1	1,824.7	1,649.9	1,701.8	1,749.3	1,787.2
Saskatchewan	2,546.6	2,711.3	2,868.0	2,975.6	3,085.9	3,155.8	3,285.7
Alberta	8,656.7	9,268.9	10,267.4	11,713.5	13,393.1	15,574.7	16,683.9
British Columbia -- Colombie-Britannique	5,864.3	6,186.5	5,558.7	5,769.7	5,839.4	6,082.8	6,258.5
<u>Total</u>	37,102.9	38,087.9	39,291.5	41,409.6	43,750.4	46,734.8	51,375.9
Total:							
New Brunswick -- Nouveau-Brunswick	52.2	52.1	52.1	52.1	117.1	117.1	117.1
Québec	1,841.8	1,872.4	1,866.9	1,998.2	1,945.3	1,990.9	2,006.1
Ontario	22,088.3	22,879.4	23,897.4	24,294.7	24,914.2	25,267.4	28,375.4
Manitoba	3,297.5	3,412.7	3,469.3	3,354.7	3,406.5	3,476.1	3,513.9
Saskatchewan	9,464.9	10,038.4	10,151.6	10,571.3	11,104.7	11,276.6 ^r	11,062.9
Alberta	20,674.1	22,159.1	23,862.2	26,614.1	31,067.6	34,773.7	36,291.7
British Columbia -- Colombie-Britannique	9,820.2	10,242.6	9,677.8	10,087.9	10,286.7	10,617.3	11,129.9
Yukon, Northwest Territories -- Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	—	—	34.2	34.2	34.2	34.2	34.2
<u>Total</u>	67,239.0	70,656.7	73,011.5	77,007.2	82,876.3	87,553.3 ^r	92,531.2

TABLE 8A. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1972-1978

TABLEAU 8A. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1977-1978

	1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978
	kilometres — kilomètres						
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	10.3	10.3	10.3	10.3	20.8	20.8	20.8
Québec	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	—	—
Ontario	1 827.6	2 025.5	1 825.2	1 839.5	1 992.0	1 939.1	1 946.2
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	1 483.7	1 550.0	1 208.1	1 642.3	2 290.1	2 270.2 ^r	1 813.4
Alberta	6 762.1	7 740.1	9 024.6	10 050.4	12 848.4	13 822.3	13 816.2
British Columbia — Colombie-Britannique	1 591.5	1 649.1	1 735.8	1 906.8	2 069.8	2 120.8	2 590.6
Yukon, Northwest Territories — Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	—	—	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
<u>Total</u>	11 677.3	12 977.1	13 861.1	15 506.4	19 278.2	20 228.2 ^r	20 242.2
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6
Québec	237.7	237.7	237.7	237.7	237.7	265.0	256.4
Ontario	7 001.6	8 411.1	9 238.9	9 225.2	9 387.8	9 345.9	9 242.6
Manitoba	2 558.1	2 641.9	2 646.7	2 743.6	2 743.4	2 779.0	2 778.9
Saskatchewan	9 650.3	10 241.9	10 513.7	10 581.8	10 614.9	10 798.9 ^r	10 702.8
Alberta	12 578.0	13 004.6	12 854.2	13 929.8	15 596.0	17 075.4	17 739.5
British Columbia — Colombie-Britannique	4 774.9	4 878.6	4 893.2	5 042.7	5 087.5	5 177.1	5 249.3
<u>Total</u>	36 822.2	39 437.4	40 406.0	41 782.4	43 688.9	45 462.9 ^r	45 991.1
Distribution:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	52.0	52.0	52.0	52.0	146.1	146.1	146.1
Québec	2 724.3	2 773.5	2 764.7	2 976.0	2 890.9	2 938.9	2 972.1
Ontario	26 718.5	26 384.2	27 395.1	28 033.8	28 715.7	29 378.8	34 477.1
Manitoba	2 748.8	2 850.3	2 936.6	2 655.3	2 738.8	2 815.1	2 876.1
Saskatchewan	4 098.4	4 363.4	4 615.6	4 788.8	4 966.3	5 078.8	5 287.8
Alberta	13 931.6	14 916.8	16 523.8	18 851.1	21 554.1	25 065.1	26 850.2
British Columbia — Colombie-Britannique	9 437.7	9 956.2	8 945.9	9 285.4	9 397.6	9 789.3	10 072.1
<u>Total</u>	59 711.3	61 296.4	63 233.7	66 642.4	70 409.5	75 212.1	82 681.5
Total:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	83.9	83.9	83.9	83.9	188.5	188.5	188.5
Québec	2 964.1	3 013.3	3 004.5	3 215.8	3 130.7	3 203.9	3 228.5
Ontario	35 547.7	36 820.8	38 459.2	39 098.5	40 095.5	40 663.8	45 665.9
Manitoba	5 306.9	5 492.2	5 583.3	5 398.9	5 482.2	5 594.1	5 655.0
Saskatchewan	15 232.4	16 155.3	16 337.4	17 012.9	17 871.3	18 147.9 ^r	17 804.0
Alberta	33 271.7	35 661.5	38 402.6	42 831.3	49 998.5	55 962.8	58 405.9
British Columbia — Colombie-Britannique	15 804.1	16 483.9	15 574.9	16 234.9	16 554.9	17 087.2	17 912.0
Yukon, Northwest Territories — Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	—	—	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
<u>Total</u>	108 210.8	113 710.9	117 500.8	123 931.2	133 376.6	140 903.2 ^r	148 914.8

TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1978

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre 1978

	Number of active compressor stations — Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers — Nombre de moteurs primaires	Horsepower — Puissance en cheval vapeur	Kilowatts	Number of compressors — Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel:					
Ontario	10	34	120,545	89 927	34
Manitoba	—	—	—	—	—
Saskatchewan	20	46	53,765	40 109	46
Alberta	35	67	48,863	36 452	67
British Columbia — Colombie-Britannique	5	6	6,450	4 812	6
<u>Canada</u>	70	153	229,623	171 300	153
Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel:					
Québec	1	2	536	400	2
Ontario(1)	38	95	487,285	363 515	95
Manitoba	5	20	184,316	137 500	20
Saskatchewan	8	43	388,621	289 911	43
Alberta	39	90	489,685	365 305	90
British Columbia — Colombie-Britannique	40	90	307,327	229 266	90
<u>Canada</u>	131	340	1,857,770	1 385 897	340
Natural gas utilities — Total — Services de gaz naturel:					
Québec	1	2	536	400	2
Ontario	48	129	607,830	453 442	129
Manitoba	5	20	184,316	137 500	20
Saskatchewan	28	89	442,386	330 020	89
Alberta	74	157	538,548	401 757	157
British Columbia — Colombie-Britannique	45	96	313,777	234 078	96
<u>Canada</u>	201	493	2,087,393	1 557 197	493

(1) Includes 3 mobile compressors units, horsepower totalling 26,000 (19 396 kilowatts). — Inclus 3 compresseurs mobiles, totalisant 26,000 c.v. (19 396 kilowatts).

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1978

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1978

	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre
	thousands of cubic feet — milliers de pi ³		thousands of cubic metres — milliers de m ³	
Ontario	228,660,084	162,775,600	6 477 446	4 611 081
Saskatchewan	27,518,000	24,240,072	779 526	686 669
Alberta	118,000,000	370,476	3 342 685	10 495
<u>Total</u>	374,178,084	187,386,148	10 599 657	5 308 245

(1) Includes base pressure gas. — Inclus les gaz pression de base.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1977 and 1978(1)

No.		Total December 31, 1977 — Total 31 décembre 1977	Gross additions during 1978 — Additions brutes en 1978	Retirements during 1978 — Réformes en 1978	Other changes during 1978 — Autres variations en 1978
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems</u>				
1	Intangible plant	38,706,518	1,010,420	840,476	(109,378)
	Production plant:				
2	Land, leaseholds and land rights	115,258,301	10,181,185	4,456,259	114,106
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	60,851,307	8,156,690	40,616	1,501,322
4	Other production equipment	3,469,727	35,122	—	(1,699,935)
5	<u>Total production plants</u>	179,579,335	18,372,997	4,496,875	(84,507)
	Gathering plant:				
6	Land and land rights	833,671	56,339	—	(10,403)
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	1,604,992	156,155	13,148	(747,554)
8	Other structures and improvements	923,374	107,733	11,842	(55,524)
9	Gathering lines	29,302,504	3,365,606	64,417	1,281,621
10	Compressor, measuring and regulating equipment	4,581,850	221,505	11,532	(807,646)
11	Purification and other natural gas gathering equipment	6,027,309	253,785	13,064	(288,339)
12	<u>Total gathering plants</u>	43,273,700	4,161,123	114,003	(627,845)
	Products extraction plant:				
13	Land and land rights	15,604	—	—	(260)
14	Structures and pipe lines	—	—	—	—
15	Equipment, extraction and other	1,454,358	31,121	—	(8,928)
16	<u>Total products extraction plants</u>	1,469,962	31,121	—	(9,188)
	Manufactured gas plant:(2)				
17	Land and land rights	58,371	269	—	—
18	Structures and improvements and gas holders	572,660	—	—	80
19	Equipment	454,677	—	—	—
20	<u>Total manufactured gas plants</u>	1,085,708	269	—	80
	Underground storage plant:				
21	Land and land rights	6,961,706	329,501	—	30,861
22	Structures and improvements	21,852,527	830,048	28,463	217
23	Equipment	32,643,987	2,911,026	83,345	551,031
24	Base pressure gas	18,620,258	575,810	—	(306)
25	<u>Total underground storage plants</u>	80,078,478	4,646,385	111,808	581,803

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1977 et 1978(1)

Total December 31, 1978 — Total, 31 décembre 1978	Total December 31, 1978 — Total, 31 décembre 1978			N ^o
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel</u>	
38,767,084	20,350,154	18,416,930	Valeurs immatérielles	1
			Installations de production:	
121,097,333	23,137,347	97,959,986	Terrains, baux et droits fonciers	2
70,468,703	20,684,992	49,783,711	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
1,804,914	1,759,749	45,165	Autre équipement de production	4
193,370,950	45,582,088	147,788,862	<u>Total, installations de production</u>	5
			Installations de collecte:	
879,607	62,631	816,976	Terrains et droits fonciers	6
1,000,445	230,843	769,602	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	7
963,741	276,989	686,752	Autres structures et améliorations	8
33,885,314	4,849,989	29,035,325	Réseaux de collecte	9
3,984,177	899,527	3,084,650	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
5,979,691	657,698	5,321,993	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
46,692,975	6,977,677	39,715,298	<u>Total, installations de collecte</u>	12
			Installations d'extraction des dérivés:	
15,344	13,344	2,000	Terrains et droits fonciers	13
—	—	—	Structures et pipe-lines	14
1,476,551	213,551	1,263,000	Matériel d'extraction et autre	15
1,491,895	226,895	1,265,000	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	16
			Usine de fabrication de gaz(2):	
58,640	—	58,640	Terrains et droits fonciers	17
572,740	207,759	364,981	Constructions, améliorations et gazomètres	18
454,677	—	454,677	Équipement	19
1,086,057	207,759	878,298	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u>	20
			Installations de stockage souterrain:	
7,322,068	6,985,448	336,620	Terrains et droits fonciers	21
22,654,329	15,751,867	6,902,462	Structures et améliorations	22
36,022,699	21,524,818	14,497,881	Équipement	23
19,195,762	15,151,338	4,044,424	Gaz, pression de base	24
85,194,858	59,413,471	25,781,387	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1977 and 1978(1) - Continued

No.		Total December 31, 1977 — Total, 31 décembre 1977	Gross additions during 1978 — Additions brutes en 1978	Retirements during 1978 — Réformes en 1978	Other changes during 1978 — Autres variations en 1978
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>				
	Transmission plant:				
1	Land and land rights	14,292,693	1,326,693	1,391	27,680
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	7,224,775	386,058	14,227	16,074
3	Other structures and improvements	2,627,565	19,050	—	—
4	Mains	390,174,646	13,544,933	939,323	5,123,552
5	Compressor, measuring and regulating equipment	61,557,394	9,833,975	475,731	1,541,090
6	Other transmission equipment	7,484,481	12,558	—	(7,165,964)
7	<u>Total transmission plants</u>	483,361,554	25,123,267	1,430,672	(457,568)
	Distribution plant:				
8	Land and land rights	9,565,742	2,007,509	41,743	(12,281)
9	Structures and improvements	31,357,872	7,343,254	255,404	(16,698)
10	Mains and services	1,527,092,313	127,446,086	6,216,573	12,701,540
11	House regulator and meter installations and meters	241,428,386	27,826,786	4,074,611	(62,542)
12	Compressor, measuring and regulating equipment	59,046,180	5,949,630	615,026	(4,033,637)
13	Other distribution plant	24,934,920	630	1,399	(8,883,710)
14	<u>Total distribution plants</u>	1,893,425,413	170,573,895	11,204,756	(307,328)
	Local storage plant:				
15	Land and land rights	590,905	—	19,195	—
16	Structures and improvements	1,370,996	16,102	12,925	419,755
17	Gas holders and other surface storage	35,715,692	245,800	286,892	(419,755)
18	<u>Total local storage plants</u>	37,677,593	261,902	319,012	—
	General plant:				
19	Land and land rights	2,052,724	459,466	86,780	(1,430)
20	Structures and improvements	32,429,049	17,398,164	424,887	328,351
21	Transportation equipment	21,720,693	2,776,989	2,458,721	162,969
22	Tools and heavy work equipment	20,179,718	2,664,142	714,659	(30,474)
23	Other general plant	192,962,691	27,206,231	7,503,213	(12,626,004)
24	<u>Total general plants</u>	269,344,875	50,504,992	11,188,260	(12,166,588)
25	Undistributed plant(3)	76,094,802	6,067,415	6,477	(28,280,446)
26	Other plant	876,729	—	—	(3,284)
27	<u>Total plants</u>	3,104,974,667	280,753,786	29,712,339	(41,464,249)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1977 et 1978(1) - suite

Total December 31, 1978 — Total, 31 décembre 1978	Total December 31, 1978 — Total, 31 décembre 1978			N ^o
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel - fin</u>	
			Installations de transport:	
15,645,675	5,684,354	9,961,321	Terrains et droits fonciers	1
7,612,680	3,139,324	4,473,356	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	2
2,646,615	628,553	2,018,062	Autres structures et améliorations	3
407,903,808	114,516,735	293,387,073	Conduites principales	4
72,456,728	25,445,032	47,011,696	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
331,075	—	331,075	Autre matériel de transport	6
506,596,581	149,413,998	357,182,583	<u>Total, installations de transport</u>	7
			Installations de distribution:	
11,519,227	7,201,626	4,317,601	Terrains et droits fonciers	8
38,429,024	30,323,614	8,105,410	Structures et améliorations	9
1,661,023,366	1,050,060,027	610,963,339	Conduites principales et services	10
265,118,019	129,106,705	136,011,314	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs.	11
60,347,147	38,731,201	21,615,946	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
16,050,441	15,621,410	429,031	Autres installations de distribution	13
2,052,487,224	1,271,044,583	781,442,641	<u>Total, installations de distribution</u>	14
			Installations de stockage local:	
571,710	383,788	187,922	Terrains et droits fonciers	15
1,793,928	1,206,359	587,569	Structures et améliorations	16
35,254,845	17,787,566	17,467,279	Gazomètres et autre stockage de surface	17
37,620,483	19,377,713	18,242,770	<u>Total, installations de stockage local</u>	18
			Installations générales:	
2,423,980	948,635	1,475,345	Terrains et droits fonciers	19
49,730,677	22,241,910	27,488,767	Structures et améliorations	20
22,201,930	9,800,001	12,401,929	Matériel de transport	21
22,098,727	12,835,905	9,262,822	Outils et matériel lourd	22
200,039,705	171,908,336	28,131,369	Autres installations générales	23
296,495,019	217,734,787	78,760,232	<u>Total, installations générales</u>	24
53,875,294	44,030,210	9,845,084	Installations diverses(3)	25
873,445	—	873,445	Autres installations	26
3,314,551,865	1,834,359,335	1,480,192,530	<u>Installations totales</u>	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1977 and 1978(1) - Continued

No.		Total December 31, 1977 — Total, 31 décembre 1977	Gross additions during 1978 — Additions brutes en 1978	Retirements during 1978 — Réformes en 1978
			dollars	
	<u>Natural gas transport systems</u>			
1	Intangible plant	14,962,182	8,220	—
	Gathering plant:			
2	Land and land rights	793,574	—	—
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	2,900,434	48,000	62,087
4	Other structures and improvements	139,513	1,000	—
5	Gathering lines	108,475,050	26,308	78,290
6	Compressor, measuring and regulating equipment	22,696,987	111,853	163,587
7	Purification and other natural gas gathering equipment	2,795,305	—	—
8	<u>Total gathering plants</u>	137,800,863	187,161	303,964
	Products extraction plant:			
9	Land and land rights	49,113,863	—	—
10	Structures and pipe lines	23,526,278	—	—
11	Equipment, extraction and other	95,577,542	238,928	312,870
12	<u>Total products extraction plants</u>	168,217,683	238,928	312,870
	Underground storage plant:			
13	Land and land rights	7,757,971	6,062,547	—
14	Structures and improvements	12,348,955	2,776,437	—
15	Equipment	11,770,600	593,038	—
16	Base pressure gas	4,437,430	5,067,507	—
17	<u>Total underground storage plants</u>	36,314,956	14,499,529	—
	Transmission plant:			
18	Land and land rights	16,309,840	604,682	19,706
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	94,177,785	7,378,121	866,344
20	Other structures and improvements	4,485,145	40,600	702
21	Mains	2,160,985,093	114,530,240	8,041,325
22	Compressor, measuring and regulating equipment	493,392,186	29,059,312	4,048,061
23	Other transmission equipment	1,082,305	350,000	10,000
24	<u>Total transmission plants</u>	2,770,432,354	151,962,955	12,986,138
	General plant:			
25	Land and land rights	311,348	—	2,557
26	Structures and improvements	8,053,937	1,472,579	106,902
27	Transportation equipment	14,238,538	12,328,756	3,664,545
28	Tools and heavy work equipment	24,233,130	4,515,414	589,175
29	Other general plant	15,508,252	5,488,601	1,396,696
30	<u>Total general plants</u>	62,345,205	23,805,350	5,759,875
31	Undistributed plant(3)	311,468,143	331,336,266	156,634
32	Other plant	37,017,158	32,042,442	4,829
33	<u>Total plants</u>	3,538,558,544	554,080,851	19,524,310

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1977 et 1978(1) - suite

Other changes during 1978 - Autres variations en 1978	Total December 31, 1978 - Total, 31 décembre 1978		N°
dollars			
		<u>Réseaux de transport de gaz naturel</u>	
(2,763,223)	12,207,179	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
346,063	1,139,637	Terrains et droits fonciers	2
116,253	3,002,600	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
255,683	396,196	Autres structures et améliorations	4
4,481,716	112,904,784	Réseaux de collecte	5
3,693,087	26,338,340	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
1,778,037	4,573,342	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
10,670,839	148,354,899	<u>Total, installations de collecte</u>	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
(4,340,939)	44,772,924	Terrains et droits fonciers	9
5,075,820	28,602,098	Structures et pipe-lines	10
1,234,508	96,738,108	Matériel d'extraction et autre	11
1,969,389	170,113,130	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	12
		Installations de stockage souterrain:	
-	13,820,518	Terrains et droits fonciers	13
-	15,125,392	Structures et améliorations	14
-	12,363,638	Équipement	15
-	9,504,937	Gaz, pression de base	16
-	50,814,485	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	17
		Installations de transport:	
112,051	17,006,867	Terrains et droits fonciers	18
181,448	100,871,010	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
(2,520)	4,522,523	Autres structures et améliorations	20
12,270,645	2,279,744,653	Conduites principales	21
2,263,667	520,667,104	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
11,020	1,433,325	Autre matériel de transport	23
14,836,311	2,924,245,482	<u>Total, installations de transport</u>	24
		Installations générales:	
(46,486)	262,305	Terrains et droits fonciers	25
(127,603)	9,292,011	Structures et améliorations	26
(942,339)	21,960,410	Matériel de transport	27
(144,667)	28,014,702	Outils et matériel lourd	28
(13,065)	19,587,092	Autres installations générales	29
(1,274,160)	79,116,520	<u>Total, installations générales</u>	30
(301,276,556)	341,371,219	Installations diverses(3)	31
5,319,162	74,373,933	Autres installations	32
(272,518,238)	3,800,596,847	<u>Installations totales</u>	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1977 and 1978(1) - Continued

No.		Total December 31, 1977 — Total, 31 décembre 1977	Gross additions during 1978 — Additions brutes en 1978	Retirements during 1978 — Réformes en 1978
		dollars		
	<u>Total natural gas utilities</u>			
1	Intangible plant	53,668,700	1,018,640	840,476
	Production plant:			
2	Land, leaseholds and land rights	115,258,301	10,181,185	4,456,259
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	60,851,307	8,156,690	40,616
4	Other production equipment	3,469,727	35,122	—
5	<u>Total production plants</u>	179,579,335	18,372,997	4,496,875
	Gathering plant:			
6	Land and land rights	1,627,245	56,339	—
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	4,505,426	204,155	75,235
8	Other structures and improvements	1,062,887	108,733	11,842
9	Gathering lines	137,777,554	3,391,914	142,707
10	Compressor, measuring and regulating equipment	27,278,837	333,358	175,119
11	Purification and other natural gas gathering equipment	8,822,614	253,785	13,064
12	<u>Total gathering plants</u>	181,074,563	4,348,284	417,967
	Products extraction plant:			
13	Land and land rights	49,129,467	—	—
14	Structures and pipelines	23,526,278	—	—
15	Equipment, extraction and other	97,031,900	270,049	312,870
16	<u>Total products extraction plants</u>	169,687,645	270,049	312,870
	Manufactured gas plant:(2)			
17	Land and land rights	58,371	269	—
18	Structures and improvements and gas holders	572,660	—	—
19	Equipment	454,677	—	—
20	<u>Total manufactured gas plants</u>	1,085,708	269	—
	Underground storage plant:			
21	Land and land rights	14,719,677	6,392,048	—
22	Structures and improvements	34,201,482	3,606,485	28,463
23	Equipment	44,414,587	3,504,064	83,345
24	Base pressure gas	23,057,688	5,643,317	—
25	<u>Total underground storage plants</u>	116,393,434	19,145,914	111,808

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1977 et 1978(1) - suite

Other changes during 1978 - Autres variations en 1978	Total December 31, 1978 - Total, 31 décembre 1978		
dollars			Nº
		<u>Total, services de gaz</u>	
(2,872,601)	50,974,263	Valeurs immatérielles	1
		Installations de production:	
114,106	121,097,333	Terrains, baux et droits fonciers	2
1,501,322	70,468,703	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
(1,699,935)	1,804,914	Autre équipement de production	4
(84,507)	193,370,950	<u>Total, installations de productions</u>	5
		Installations de collecte:	
335,660	2,019,244	Terrains et droits fonciers	6
(631,301)	4,003,045	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
200,159	1,359,937	Autres structures et améliorations	8
5,763,337	146,790,098	Réseaux de collecte	9
2,885,441	30,322,517	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
1,489,698	10,553,033	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
10,042,994	195,047,874	<u>Total, installations de collecte</u>	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
(4,341,199)	44,788,268	Terrains et droits fonciers	13
5,075,820	28,602,098	Structures et pipe-lines	14
1,225,580	98,214,659	Matériel d'extraction et autre	15
1,960,201	171,605,025	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
-	58,640	Terrains et droits fonciers	17
80	572,740	Constructions, améliorations et gazomètres	18
-	454,677	Équipement	19
80	1,086,057	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u>	20
		Installations de stockage souterrain:	
30,861	21,142,586	Terrains et droits fonciers	21
217	37,779,721	Structures et améliorations	22
551,031	48,386,337	Équipement	23
(306)	28,700,699	Gaz, pression de base	24
581,803	136,009,343	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1977 and 1978(1) - Continued

No.		Total December 31, 1977 — Total, 31 décembre 1977	Gross additions during 1978 — Additions brutes en 1978	Retirements during 1978 — Réformes en 1978
		dollars		
	<u>Total natural gas utilities - Concluded</u>			
	Transmission plant:			
1	Land and land rights	30,602,533	1,931,375	21,097
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	101,402,560	7,764,179	880,571
3	Other structures and improvements	7,112,710	59,650	702
4	Mains	2,551,159,739	128,075,173	8,980,648
5	Compressor, measuring and regulating equipment	554,949,580	38,893,287	4,523,792
6	Other transmission equipment	8,566,786	362,558	10,000
7	<u>Total transmission plants</u>	3,253,793,908	177,086,222	14,416,810
	Distribution plant:			
8	Land and land rights	9,565,742	2,007,509	41,743
9	Structures and improvements	31,357,872	7,343,254	255,404
10	Mains and services	1,527,092,313	127,446,086	6,216,573
11	House regulator and meter installations and meters	241,428,386	27,826,786	4,074,611
12	Compressor, measuring and regulating equipment	59,046,180	5,949,630	615,026
13	Other distribution plant	24,934,920	630	1,399
14	<u>Total distribution plants</u>	1,893,425,413	170,573,895	11,204,756
	Local storage plant:			
15	Land and land rights	590,905	—	19,195
16	Structures and improvements	1,370,996	16,102	12,925
17	Gas holders and other surface storage	35,715,692	245,800	286,892
18	<u>Total local storage plants</u>	37,677,593	261,902	319,012
	General plant:			
19	Land and land rights	2,364,072	459,466	89,337
20	Structures and improvements	40,482,986	18,870,743	531,789
21	Transportation equipment	35,959,231	15,105,745	6,123,266
22	Tools and heavy work equipment	44,412,848	7,179,556	1,303,834
23	Other general plant	208,470,943	32,694,832	8,899,909
24	<u>Total general plants</u>	331,690,080	74,310,342	16,948,135
25	Undistributed plant(3)	387,562,945	337,403,681	163,111
26	Other plant	37,893,887	32,042,442	4,829
27	<u>Total plants</u>	6,643,533,211	834,834,637	49,236,649

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1977 et 1978 - suite

Other changes during 1978 — Autres variations en 1978	Total December 31, 1978 — Total, 31 décembre 1978		NO
dollars			
		<u>Total, services de gaz - fin</u>	
		Installations de transport:	
139,731	32,652,542	Terrains et droits fonciers	1
197,522	108,483,690	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
(2,520)	7,169,138	Autres structures et améliorations	3
17,394,197	2,687,648,461	Conduites principales	4
3,804,757	593,123,832	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
(7,154,944)	1,764,400	Autre matériel de transport	6
14,378,743	3,430,842,063	<u>Total, installations de transport</u>	7
		Installations de distribution:	
(12,281)	11,519,227	Terrains et droits fonciers	8
(16,698)	38,429,024	Structures et améliorations	9
12,701,540	1,661,023,366	Conduites principales et services	10
(62,542)	265,118,019	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
(4,033,637)	60,347,147	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
(8,883,710)	16,050,441	Autres installations de distribution	13
(307,328)	2,052,487,224	<u>Total, installations de distribution</u>	14
		Installations de stockage local:	
—	571,710	Terrains et droits fonciers	15
419,755	1,793,928	Structures et améliorations	16
(419,755)	35,254,845	Gazomètres et autre stockage de surface	17
—	37,620,483	<u>Total, installations de stockage local</u>	18
		Installations générales:	
(47,916)	2,686,285	Terrains et droits fonciers	19
200,748	59,022,688	Structures et améliorations	20
(779,370)	44,162,340	Matériel de transport	21
(175,141)	50,113,429	Outils et matériel lourd	22
(12,639,069)	219,626,797	Autres installations générales	23
(13,440,748)	375,611,539	<u>Total, installations générales</u>	24
(329,557,002)	395,246,513	Installations diverses(3)	25
5,315,878	75,247,378	Autres installations	26
(313,982,487)	7,115,148,712	<u>Installations totales</u>	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1977 and 1978(1) - Concluded

No.		Total December 31, 1977 — Total, 31 décembre 1977	Gross additions during 1978 — Additions brutes en 1978	Retirements during 1978 — Réformes en 1978
		dollars		
	<u>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</u>			
1	Intangible plant	478,737	—	—
2	Production plant	—	—	—
	Distribution plant:			
3	Land and land rights	13,658	—	—
4	Structures and improvements	46,459	—	—
5	Mains and services	7,310,467	351,194	102,005
6	House regulator and meter installations and meters	1,130,967	88,246	—
7	Compressor, measuring and regulating equipment	482,880	1,585	—
8	Other distribution plant	3,070,356	745,833	164,591
9	<u>Total distribution plants</u>	12,054,787	1,186,858	266,596
	General plant:			
10	Land and land rights	5,734	—	—
11	Structures and improvements	372,409	3,301	—
12	Transportation equipment	391,857	169,192	—
13	Tools and heavy work equipment	310,996	6,825	—
14	Other general plant	187,396	38,581	601
15	<u>Total general plants</u>	1,268,392	217,899	601
16	Undistributed plant	108	—	—
17	<u>Total plants</u>	13,802,024	1,404,757	267,197
18	<u>Total all utilities</u>	6,657,335,235	836,239,394	49,503,846

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

(2) Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

(3) Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1977 et 1978(1) - fin

Other changes during 1978 - Autres variations en 1978	Total December 31, 1978 - Total, 31 décembre 1978		N°
dollars			
		<u>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
-	478,737	Valeurs immatérielles	1
-	-	Installations de production	2
		Installations de distribution:	
-	13,658	Terrains et droits fonciers	3
-	46,459	Structures et améliorations	4
-	7,559,656	Conduites principales et services	5
-	1,219,213	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	6
-	484,465	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	7
-	3,651,598	Autres installations de distribution	8
-	12,975,049	<u>Total, installations de distribution</u>	9
		Installations générales:	
(1,045)	4,689	Terrains et droits fonciers	10
-	375,710	Structures et améliorations	11
-	561,049	Matériel de transport	12
-	317,821	Outils et matériel lourd	13
(1,208)	224,168	Autres installations générales	14
(2,253)	1,483,437	<u>Total, installations générales</u>	15
(108)	-	Installations diverses	16
(2,361)	14,937,223	<u>Installations totales</u>	17
(313,984,848)	7,130,085,935	<u>Total, tous les services</u>	18

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

(2) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1978(1)

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	Current assets:				
	Cash on hand — In banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	305,221	3,730,322	412,873	2,162,120
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	—	—	531,644
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	—	14,163	—	—
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	—	—	—
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	11,043
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	—
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	—	10,209	—
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	—	10,892,108	5
9	Investments in short-term foreign securities	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian	—	1,339,008	—	48,962
11	Foreign	—	—	—	—
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	536,994	204,175,446	33,723,511	142,424,877
13	Interest and dividends receivable	—	3,931,206	86,077	1,700
14	Plant materials and operating supplies	—	13,967,133	1,540,438	8,598,260
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	2,340,768	12,305,902	5,571,661	6,455,093
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	89,872	232,835,086	9,669,000	1,406,739
17	<u>Total current assets</u>	3,272,855	472,298,266	61,905,877	161,640,443
	Investments:				
18	Investments in affiliated companies	—	471,644,866	—	11,663,753
	Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes	—	8,070,640	—	1,228,021
20	Other Canadian investments	150,607	46,010,482	5,271,150	106,647
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	—	1,040,388	—	201
22	Investments in foreign securities	—	—	—	—
23	<u>Total investments</u>	150,607	526,766,376	5,271,150	12,998,622
	Plant, property and equipment:				
24	<u>Total plant</u>	15,910,002	1,818,449,333	681,846,494	798,346,036
25	Less accumulated depreciation and amortization	5,028,637	317,405,743	167,030,866	188,971,761
26	Net plant	10,881,365	1,501,043,590	514,815,628	609,374,275
27	Deferred debits	—	49,329,454	1,544,000	10,855,548
28	<u>Total assets</u>	14,304,827	2,549,437,686	583,536,655	794,868,888

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1978(1)

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				No
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			
dollars				
		<u>Actif</u>		
		Disponibilités:		
		En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:		
		Monnaie canadienne:		
—	20,604	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1	
—	—	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2	
—	—	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3	
—	—	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4	
—	—	Bon du trésor du gouvernement canadien	5	
—	—	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6	
—	—	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7	
—	—	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8	
—	—	Placements en valeurs étrangères à court terme	9	
		Dépôts spéciaux:		
—	—	Au Canada	10	
—	—	À l'étranger	11	
—	179,974	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12	
—	—	Intérêt et dividendes à recevoir	13	
—	57,353	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14	
—	—	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15	
—	—	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16	
—	257,931	<u>Total, disponibilités</u>	17	
		Investissements:		
—	—	Placements dans des filiales	18	
		Autres placements:		
—	—	Hypothèques, avances et billets à long terme	19	
—	—	Autres placements canadiens	20	
—	—	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21	
—	—	Placements en valeurs étrangères	22	
—	—	<u>Total, investissements</u>	23	
		Installations:		
13,449,330	1,487,893	<u>Installations totales</u>	24	
2,084,901	510,096	Moins dépréciation et amortissement	25	
11,364,429	977,797	Installations nettes	26	
—	—	Débts différés	27	
11,364,429	1,235,728	<u>Actif, total</u>	28	

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1978(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	Current liabilities:				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	—	90,697,000	—	26,030,719
2	Other loans and notes payable	—	84,000,000	17,931	—
3	Accounts payable and accrued	651,502	179,183,056	20,449,750	114,653,099
4	Accounts payable - Affiliated companies	—	51,929,467	3,718	8,899,868
5	Interest and dividends payable and accrued	—	32,859,631	6,918,970	3,744,477
6	Taxes accrued	—	18,193,626	—	13,260,102
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	—	20,087,900	11,682,548	6,488,632
8	Other long-term debt	—	—	64,306	3,675
9	Customers security deposits and other current liabilities	—	8,588,049	3,354,314	8,075,097
10	<u>Total current liabilities</u>	651,502	485,538,729	42,491,537	181,155,669
11	Deferred credits	—	675,064	1,798,623	19,717,269
12	Accumulated deferred income tax	—	117,687,328	—	3,865,706
13	Insurance and other reserves	170,607	1,992,235	15,677,720	40,929,653
	Long-term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	1,114,000	1,031,294,307	206,273,120	184,689,411
15	Mortgages and agreements of sale	—	876,000	—	779,126
16	Bank loans for other than construction	—	—	142,714	26,200
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes.	—	40,000	8,465,000	—
18	Other	—	6,400	483,437	75,353
19	Less company long-term debt owned	—	—	(38,726,000)	(675,000)
20	<u>Net total long-term debt</u>	1,114,000	1,032,216,707	176,638,271	184,895,090
21	Advances from affiliated companies	—	47,364,918	245,500,284	81,576,234
22	<u>Total long-term debt</u>	1,114,000	1,079,581,625	422,138,555	266,471,324
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	—	222,875,125	—	79,124,171
25	Common stock	—	349,373,376	—	59,981,995
26	Contributed surplus and contributions and grants	—	12,450,365	263,563	12,228,537
27	Retained earnings	12,368,718	264,889,781	100,903,422	130,743,795
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	—	14,374,058	263,235	650,769
29	<u>Total shareholders' equity</u>	12,368,718	863,962,705	101,430,220	282,729,267
30	<u>Total liabilities and net worth</u>	14,304,827	2,549,437,686	583,536,655	794,868,888

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1978(1) - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			Nº
dollars				
			<u>Passif</u>	
			Exigibilités:	
			Emprunts et effets à payer:	
—	—		Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
—	—		Autres emprunts et effets à payer	2
—	108,890		Comptes payables et courus	3
—	132,647		Comptes payables — Sociétés affiliées	4
—	—		Intérêts et dividendes payables et courus	5
—	—		Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
—	—		Obligations et billets	7
—	—		Autre dette à long terme	8
—	—		Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
—	241,537		<u>Total, exigibilités</u>	10
—	—		Crédits différés	11
—	—		Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
—	—		Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme:	
—	—		Obligations et billets	14
—	—		Hypothèques et conventions de vente	15
—	—		Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
—	—		Autre dette à long terme — Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction.	17
—	—		Autres	18
—	—		Moins dette à long terme détenue par la société	19
—	—		<u>Total, dette nette à long terme</u>	20
11,364,429	—		Avances des sociétés affiliées	21
11,364,429	—		<u>Total, dette à long terme</u>	22
—	—		Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Avoir des actionnaires:	
—	—		Actions privilégiées	24
—	627,031		Actions ordinaires	25
—	—		Surplus d'apport, contributions et subventions	26
—	367,160		Excédent non réparti	27
—	—		Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
—	994,191		<u>Total, avoir des actionnaires</u>	29
11,364,429	1,235,728		<u>Total, passif et avoir net</u>	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1978(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	Current assets:				
	Cash on hand - In banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	4,035,543	2,574,993	6,610,536	63,689,373
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	531,644	531,644	—
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	14,163	—	14,163	4,870,710
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	—	—	846,084
5	Government of Canada treasury bills	—	11,043	11,043	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	—
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	10,209	10,209	21,825
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	10,892,113	10,892,113	—
9	Investments in short-term foreign securities	—	—	—	70,049
	Special deposits:				
10	Canadian	1,339,008	48,962	1,387,970	952,399
11	Foreign	—	—	—	3,430,710
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	204,712,440	176,148,388	380,860,828	492,235,065
13	Interest and dividends receivable	3,931,206	87,777	4,018,983	1,767,546
14	Plant materials and operating supplies	13,967,133	10,138,698	24,105,831	33,963,427
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	14,646,670	12,026,754	26,673,424	168,955,281
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	232,924,958	11,075,739	244,000,697	75,780,719
17	<u>Total current assets</u>	475,571,121	223,546,320	699,117,441	846,583,188
	Investments:				
18	Investments in affiliated companies	471,644,866	11,663,753	483,308,619	318,130,094
	Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes	8,070,640	1,228,021	9,298,661	121,794,296
20	Other Canadian investments	46,161,089	5,377,787	51,538,886	19,910,666
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	1,040,388	201	1,040,589	852,105
22	Investments in foreign securities	—	—	—	—
23	<u>Total investments</u>	526,916,983	18,269,772	545,186,755	460,687,161
	Plant, property and equipment:				
24	<u>Total plant</u>	1,834,359,335	1,480,192,530	3,314,551,865	3,800,596,847
25	Less accumulated depreciation and amortization	322,434,380	356,002,627	678,437,007	909,717,271
26	Net plant	1,511,924,955	1,124,189,903	2,636,114,858	2,890,879,576
27	Deferred debits	49,329,454	12,399,548	61,729,002	129,106,011
28	<u>Total assets</u>	2,563,742,513	1,378,405,543	3,942,148,056	4,327,255,936

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1978(1) - suite

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		N ^o
	dollars			
			<u>Actif</u>	
			Disponibilités:	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
			Monnaie canadienne:	
70,299,909	20,604	70,320,513	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
531,644	—	531,644	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
4,884,873	—	4,884,873	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
846,084	—	846,084	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
11,043	—	11,043	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
—	—	—	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
32,034	—	32,034	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
10,892,113	—	10,892,113	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
70,049	—	70,049	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux:	
2,340,369	—	2,340,369	Au Canada	10
3,430,710	—	3,430,710	À l'étranger	11
873,095,893	179,974	873,275,867	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
5,786,529	—	5,786,529	Intérêt et dividendes à recevoir	13
58,069,258	57,353	58,126,611	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
195,628,705	—	195,628,705	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
319,781,416	—	319,781,416	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
1,545,700,629	257,931	1,545,958,560	<u>Total, disponibilités</u>	17
			Investissements:	
801,438,713	—	801,438,713	Placement dans des filiales	18
			Autres placements:	
131,092,957	—	131,092,957	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
71,449,552	—	71,449,552	Autres placements canadiens	20
1,892,694	—	1,892,694	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
—	—	—	Placements en valeurs étrangères	22
1,005,873,916	—	1,005,873,916	<u>Total, investissements</u>	23
			Installations:	
7,115,148,712	14,937,223	7,130,085,935	<u>Installations totales</u>	24
1,588,154,278	2,594,997	1,590,749,275	Moins dépréciation et amortissement	25
5,526,994,434	12,342,226	5,539,336,660	Installations nettes	26
190,835,013	—	190,835,013	Débts différés	27
8,269,403,992	12,600,157	8,282,004,149	<u>Actif, total</u>	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1978(1) - Concluded

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	Current liabilities:				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	90,697,000	26,030,719	116,727,719	66,525,440
2	Other loans and notes payable	84,000,000	17,931	84,017,931	3,815,459
3	Accounts payable and accrued	179,834,558	135,102,849	314,937,407	315,806,175
4	Accounts payable - Affiliated companies	51,929,467	8,903,586	60,833,053	119,224,267
5	Interest and dividends payable and accrued	32,859,631	10,663,447	43,523,078	62,356,777
6	Taxes accrued	18,193,626	13,260,102	31,453,728	30,241,097
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	20,087,900	18,171,180	38,259,080	70,352,024
8	Other long-term debt	—	67,981	67,981	988,476
9	Customers' security deposits and other current liabilities	8,588,049	11,429,411	20,017,460	23,565
10	<u>Total current liabilities</u>	486,190,231	223,647,206	709,837,437	669,333,280
11	Deferred credits	675,064	21,515,892	22,190,956	4,862,033
12	Accumulated deferred income tax	117,687,328	3,865,706	121,553,034	106,645,957
13	Insurance and other reserves	2,162,842	56,607,373	58,770,215	213,524
	Long-term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	1,032,408,307	390,962,531	1,423,370,838	1,489,256,847
15	Mortgages and agreements of sale	876,000	779,126	1,655,126	—
16	Bank loans for other than construction	—	168,914	168,914	800,000
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes.	40,000	8,465,000	8,505,000	31,150,000
18	Other	6,400	558,790	565,190	159,000,000
19	Less company long-term debt owned	—	(39,401,000)	(39,401,000)	(13,898,000)
20	<u>Net total long-term debt</u>	1,033,330,707	361,533,361	1,394,864,068	1,666,308,847
21	Advances from affiliated companies	47,364,918	327,076,518	374,441,436	109,153,284
22	<u>Total long-term debt</u>	1,080,695,625	688,609,879	1,769,305,504	1,775,462,131
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	222,875,125	79,124,171	301,999,296	530,758,201
25	Common stock	349,373,376	59,981,995	409,355,371	246,775,050
26	Contributed surplus and contributions and grants	12,450,365	12,492,100	24,942,465	429,390,076
27	Retained earnings	277,258,499	231,647,217	508,905,716	563,815,684
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	14,374,058	914,004	15,288,062	—
29	<u>Total shareholders' equity</u>	876,331,423	384,159,487	1,260,490,910	1,770,739,011
30	<u>Total liabilities and net worth</u>	2,563,742,513	1,378,405,543	3,942,148,056	4,327,255,936

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1978(1) - fin

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		
	dollars			Nº
			<u>Passif</u>	
			Exigibilités:	
			Emprunts et effets à payer:	
183,253,159	—	183,253,159	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
87,833,390	—	87,833,390	Autres emprunts et effets à payer	2
630,743,582	108,890	630,852,472	Comptes payables et courus	3
180,057,320	132,647	180,189,967	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
105,879,855	—	105,879,855	Intérêts et dividendes payables et courus	5
61,694,825	—	61,694,825	Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
108,611,104	—	108,611,104	Obligations et billets	7
1,056,457	—	1,056,457	Autre dette à long terme	8
20,041,025	—	20,041,025	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
1,379,170,717	241,537	1,379,412,254	<u>Total, exigibilités</u>	10
27,052,989	—	27,052,989	Crédits différés	11
228,198,991	—	228,198,991	Impôts sur le revenu, différé et accumulé	12
58,983,739	—	58,983,739	Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme:	
2,912,627,685	—	2,912,627,685	Obligations et billets	14
1,655,126	—	1,655,126	Hypothèques et conventions de vente	15
968,914	—	968,914	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
39,655,000	—	39,655,000	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction.	17
159,565,190	—	159,565,190	Autres	18
(53,299,000)	—	(53,299,000)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
3,061,172,915	—	3,061,172,915	<u>Total, dette nette à long terme</u>	20
483,594,720	11,364,429	494,959,149	Avances des sociétés affiliées	21
3,544,767,635	11,364,429	3,556,132,064	<u>Total, dette à long terme</u>	22
—	—	—	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Avoir des actionnaires:	
832,757,497	—	832,757,497	Actions privilégiées	24
656,130,421	627,031	656,757,452	Actions ordinaires	25
454,332,541	—	454,332,541	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
1,072,721,400	367,160	1,073,088,560	Excédent non réparti	27
15,288,062	—	15,288,062	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amor- ti.	28
3,031,229,921	994,191	3,032,224,112	<u>Total, avoir des actionnaires</u>	29
8,269,403,992	12,600,157	8,282,004,149	<u>Total, passif et avoir net</u>	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1978

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Operating revenue accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign	—	—	—	—
2	Canadian and other sales	21,629,734	1,769,700,271	319,614,976	687,881,993
3	Sales of products extracted from gas	—	—	187,733	—
4	Transportation and storage of gas of others	—	20,920,000	4,752	10,218,523
5	Other operating revenue	204,220	37,828,142	13,228,257	5,264,422
6	<u>Total operating revenue</u>	21,833,954	1,828,448,413	333,035,718	703,364,938
	<u>Operating expense accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases	17,891,093	1,408,859,799	208,715,412	496,442,375
8	Exchange gas	—	—	—	—
9	Gas withdrawn from underground storage	—	8,281,068	1,394,000	109,265
10	Gas delivered to underground storage (credit)	—	(9,157,791)	(4,733,078)	(342,013)
11	Gas used (credit)	—	(792,407)	(3,027,869)	(449,078)
12	<u>Total gas supply</u>	17,891,093	1,407,190,669	202,348,465	495,760,549
13	Exploration and development operations	—	433,693	—	534,011
14	Gathering of gas by others	—	—	—	79,729
15	Other gathering operations	—	—	—	9,007,502
16	Products extraction operation	—	—	427,584	—
17	Manufactured gas operation	33,666	—	1,394	3,959
18	Local storage operations	—	1,398,377	454,985	357,138
19	Underground storage operation	—	2,247,568	—	482,432
20	Transmission operation	—	2,835,896	20,270,659	5,039,722
21	Distribution operation	1,101,282	35,783,111	10,955,803	19,348,066
22	General operation	—	3,657,667	2,520,673	1,316,495
23	Administrative and general expenses	1,090,124	87,268,273	18,352,685	36,587,576
24	Maintenance expenses	—	19,721,960	31,485	9,648,341
25	Depreciation	241,249	31,760,569	13,815,151	18,680,990
26	Amortization	152,000	17,433,975	1,544,410	233,544
27	Municipal and other taxes	14,087	18,503,585	7,893,515	32,459,349
28	Rent for gas plant leased from others	—	—	—	—
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u>	20,523,501	1,628,235,343	278,616,809	629,539,403
30	<u>Net revenue from operations</u>	1,310,453	200,213,070	54,418,909	73,825,535

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1978

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			Nº
dollars				
		<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>		
		Ventes:		
—	—	À l'étranger	1	
2,001,580	915,362	Au Canada et autres ventes	2	
—	—	Ventes de produits extraits du gaz	3	
—	—	Transport et stockage de gaz de tiers	4	
103,197	—	Autres revenus d'exploitation	5	
2,104,777	915,362	<u>Total, revenus d'exploitation</u>	6	
		<u>Comptes des frais d'exploitation</u>		
		Approvisionnement en gaz:		
—	505,280	Achats de gaz	7	
—	—	Échanges de gaz	8	
—	—	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9	
—	—	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10	
—	—	Gaz utilisé (crédit)	11	
—	505,280	<u>Total, approvisionnement en gaz</u>	12	
—	—	Exploration et mise en valeur	13	
—	—	Collecte de gaz par des tiers	14	
—	—	Autres travaux de collecte	15	
—	—	Extraction des produits	16	
1,579,847	—	Fabrication de gaz	17	
—	—	Stockage local	18	
—	—	Stockage souterrain	19	
—	—	Transport	20	
571,130	110,000	Distribution	21	
—	—	Exploitation générale	22	
799,563	130,000	Frais généraux et d'administration	23	
—	—	Frais d'entretien	24	
301,485	45,000	Dépréciation	25	
—	35,000	Amortissement	26	
168,039	12,000	Taxes municipales et autres	27	
—	—	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28	
3,420,064	837,280	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>	29	
(1,315,287)	78,082	<u>Revenus nets d'exploitation</u>	30	

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1978 - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	—	62,000	—	—
2	Non-operating revenue	—	1,982,284	—	925,621
	Income from investments:				
3	Dividends	—	7,306,000	1,388	33,335
4	Other	—	1,895,634	9,748	647,259
5	Income from affiliated companies	—	30,288,050	—	1,766,060
6	Income from sinking and other funds	—	770,138	2,866,000	136,723
7	Gain on foreign exchange	—	73	—	—
8	Other income	—	5,127,288	2,463,600	850,878
9	Extraordinary income	—	3,700,133	—	183,406
10	<u>Total other income</u>	—	51,131,600	5,340,736	4,543,282
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plant	—	—	—	—
12	Non-operating expense	—	375,401	6,684	541
13	Other interest	—	10,601,584	12,805	932,617
14	Interest during construction (credit)	—	(1,117,808)	(228,000)	(476,477)
15	Loss on foreign exchange	—	—	—	55,687
16	Provision for loss in valuation of investments	—	—	—	—
17	Other income deductions	97,207	45,338	495,106	311,020
18	Extraordinary income deductions	—	—	—	13,000
19	<u>Total other deductions</u>	97,207	9,904,515	286,595	836,388
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long-term debt	71,458	97,119,129	36,194,755	14,725,267
21	Amortization of debt discount premium and expense	—	1,825,624	379,258	338,543
22	Interest on amounts due affiliated companies	—	3,991,510	—	8,280,789
23	<u>Total fixed charges</u>	71,458	102,936,263	36,574,013	23,344,599
24	<u>Total net income before income taxes</u>	1,141,788	138,503,892	22,899,037	54,187,830
	<u>Provision for income tax</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	—	14,430,200	—	17,397,537
26	Deferred income tax to be paid this year	—	24,878,000	—	2,551,808
27	Net income after taxes	1,141,788	99,195,692	22,899,037	34,238,485

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1978 - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés			
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée		No
dollars			
		<u>Autres revenus</u>	
—	—	Revenus des autres installations	1
—	—	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
		Revenus de placements:	
—	—	Dividendes	3
—	—	Autres	4
—	—	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
—	—	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
—	—	Profit réalisé sur le change étranger	7
—	—	Autres revenus	8
—	—	Revenus extraordinaires	9
—	—	<u>Total, autres revenus</u>	10
		<u>Autres déductions</u>	
—	—	Dépenses des autres installations	11
—	—	Frais non attribuables à l'exploitation	12
—	—	Autre intérêt	13
—	—	Intérêt durant la construction (crédit)	14
—	—	Perte sur le change étranger	15
—	—	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
—	—	Autres déductions du revenu	17
—	—	Déductions du revenu extraordinaire	18
—	—	<u>Total, autres déductions</u>	19
		<u>Frais fixes</u>	
806,625	—	Intérêt sur la dette à long terme	20
—	—	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
—	—	Intérêt sur les montants dus aux sociétés affiliées	22
806,625	—	<u>Total, frais fixes</u>	23
(2,121,912)	78,082	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u>	24
		<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
—	—	Impôt estimatif pour la période courante	25
—	—	Impôt différé à payer cette année	26
(2,121,912)	78,082	Revenu net après impôt	27

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1978 - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) — Réseaux de transport de gaz naturel(1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Operating revenue accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign	—	—	—	2,319,574,447
2	Canadian and other sales	1,791,330,005	1,007,496,969	2,798,826,974(2,3)	1,871,339,299(3)
3	Sales of products extracted from gas	—	187,733	187,733	11,187,404
4	Transportation and storage of gas of others	20,920,000	10,223,275	31,143,275	266,916,920
5	Other operating revenue	38,032,362	18,492,679	56,525,041	10,831,208
6	<u>Total operating revenue</u>	1,850,282,367	1,036,400,656	2,886,683,023	4,479,849,278
	<u>Operating expense accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases	1,426,750,892	705,157,787	2,131,908,679	3,558,238,950
8	Exchange gas	—	—	—	—
9	Gas withdrawn from underground storage	8,281,068	1,503,265	9,784,333	21,265,603
10	Gas delivered to underground storage (credit) ...	(9,157,791)	(5,075,091)	(14,232,882)	(4,538,111)
11	Gas used (credit)	(792,407)	(3,476,947)	(4,269,354)	(81,376,619)
12	<u>Total gas supply</u>	1,425,081,762	698,109,014	2,123,190,776	3,493,589,823
13	Exploration and development operations	433,693	534,011	967,704	—
14	Gathering of gas by others	—	79,729	79,729	7,112,979
15	Other gathering operations	—	9,007,502	9,007,502	3,519,650
16	Products extraction operation	—	427,584	427,584	769,621
17	Manufactured gas operation	33,666	5,353	39,019	—
18	Local storage operations	1,398,377	812,123	2,210,500	—
19	Underground storage operation	2,247,568	482,432	2,730,000	1,685,372
20	Transmission operation	2,835,896	25,310,381	28,146,277	337,281,074
21	Distribution operation	36,884,393	30,303,869	67,188,262	—
22	General operation	3,657,667	3,837,168	7,494,835	8,895,023
23	Administrative and general expenses	88,358,397	54,940,261	143,298,658	38,943,310
24	Maintenance expenses	19,721,960	9,679,826	29,401,786	37,318,353
25	Depreciation	32,001,818	32,496,141	64,497,959	117,065,063
26	Amortization	17,585,975	1,777,954	19,363,929	1,894,113
27	Municipal and other taxes	18,517,672	40,352,864	58,870,536	40,065,758
28	Rent for gas plant leased from others	—	—	—	—
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u>	1,648,758,844	908,156,212	2,556,915,056	4,088,140,139
30	<u>Net revenue from operations</u>	201,523,523	128,244,444	329,767,967	391,709,139

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1978 - suite

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		No
dollars				
			<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>	
			Ventes:	
2,319,574,447	—	2,319,574,447	À l'étranger	1
4,670,166,273	2,916,942	4,673,083,215	Au Canada et autres ventes	2
11,375,137	—	11,375,137	Ventes de produits extraits du gaz	3
298,060,195	—	298,060,195	Transport et stockage de gaz de tiers	4
67,356,249	103,197	67,459,446	Autres revenus d'exploitation	5
7,366,532,301	3,020,139	7,369,552,440	<u>Total, revenus d'exploitation</u>	6
			<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
			Approvisionnement en gaz:	
5,690,147,629	505,280	5,690,652,909	Achats de gaz	7
—	—	—	Échanges de gaz	8
31,049,936	—	31,049,936	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
(18,770,993)	—	(18,770,993)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
(85,645,973)	—	(85,645,973)	Gaz utilisé (crédit)	11
5,616,780,599	505,280	5,617,285,879	<u>Total, approvisionnement en gaz</u>	12
967,704	—	967,704	Exploration et mise en valeur	13
7,192,708	—	7,192,708	Collecte de gaz par des tiers	14
12,527,152	—	12,527,152	Autres travaux de collecte	15
1,197,205	—	1,197,205	Extraction des produits	16
39,019	1,579,847	1,618,866	Fabrication de gaz	17
2,210,500	—	2,210,500	Stockage local	18
4,415,372	—	4,415,372	Stockage souterrain	19
365,427,351	—	365,427,351	Transport	20
67,188,262	681,130	67,869,392	Distribution	21
16,389,858	—	16,389,858	Exploitation générale	22
182,241,968	929,563	183,171,531	Frais généraux et d'administration	23
66,720,139	—	66,720,139	Frais d'entretien	24
181,563,022	346,485	181,909,507	Dépréciation	25
21,258,042	35,000	21,293,042	Amortissement	26
98,936,294	180,039	99,116,333	Taxes municipales et autres	27
—	—	—	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
6,645,055,195	4,257,344	6,649,312,539	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>	29
721,477,106	(1,237,205)	720,239,901	<u>Revenus nets d'exploitation</u>	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1978 - Concluded

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems (1) — Réseaux de transport de gaz naturel (1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	62,000	—	62,000	41,930,920
2	Non-operating revenue	1,982,284	925,621	2,907,905	120,879
	Income from investments:				
3	Dividends	7,306,000	34,723	7,340,723	5,961,988
4	Other	1,895,634	657,007	2,552,641	2,290,499
5	Income from affiliated companies	30,288,050	1,766,060	32,054,110	40,693,791
6	Income from sinking and other funds	770,138	3,002,723	3,772,861	376,459
7	Gain on foreign exchange	73	—	73	91,948
8	Other income	5,127,288	3,314,478	8,441,766	6,438,461
9	Extraordinary income	3,700,133	183,406	3,883,539	—
10	<u>Total other income</u>	51,131,600	9,884,018	61,015,618	97,904,945
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plants	—	—	—	34,823,591
12	Non-operating expense	375,401	7,225	382,626	2,070,658
13	Other interest	10,601,584	945,422	11,547,006	2,301,390
14	Interest during construction (credit)	(1,117,808)	(704,477)	(1,822,285)	(11,213,189)
15	Loss on foreign exchange	—	55,687	55,687	196,378
16	Provision for loss in valuation of investments	—	—	—	—
17	Other income deductions	142,545	806,126	948,671	225,155
18	Extraordinary income deductions	—	13,000	13,000	—
19	<u>Total other deductions</u>	10,001,722	1,122,983	11,124,705	28,403,983
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long-term debt	97,190,587	50,920,022	148,110,609	140,533,732
21	Amortization of debt discount premium and expenses	1,825,624	717,801	2,543,425	4,608,652
22	Interest on amounts due affiliated companies	3,991,510	8,280,789	12,272,299	5,385,822
23	<u>Total fixed charges</u>	103,007,721	59,918,612	162,926,333	150,528,206
24	<u>Total net income before income taxes</u>	139,645,680	77,086,867	216,732,547	310,681,895
	<u>Provision for income taxes for period</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	14,430,200	17,397,537	31,827,737	44,829,862
26	Deferred income tax to be paid this year	24,878,000	2,551,808	27,429,808	33,869,455
27	<u>Net income after taxes</u>	100,337,480	57,137,522	157,475,002	231,982,578

(1) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year.

(3) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1978 - fin

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		N ^o
	dollars			
			<u>Autres revenus</u>	
41,992,920	—	41,992,920	Revenus des autres installations	1
3,028,784	—	3,028,784	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements:	
13,302,711	—	13,302,711	Dividendes	3
4,843,140	—	4,843,140	Autres	4
72,747,901	—	72,747,901	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
4,149,320	—	4,149,320	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
92,021	—	92,021	Profit réalisé sur le change étranger	7
14,880,227	—	14,880,227	Autres revenus	8
3,883,539	—	3,883,539	Revenus extraordinaires	9
158,920,563	—	158,920,563	<u>Total, autres revenus</u>	10
			<u>Autres déductions</u>	
34,823,591	—	34,823,591	Dépenses des autres installations	11
2,453,284	—	2,453,284	Frais non attribuables à l'exploitation	12
13,848,396	—	13,848,396	Autre intérêt	13
(13,035,474)	—	(13,035,474)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
252,065	—	252,065	Perte sur le change étranger	15
—	—	—	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
1,173,826	—	1,173,826	Autres déductions du revenu	17
13,000	—	13,000	Déductions du revenu extraordinaire	18
39,528,688	—	39,528,688	<u>Total, autres déductions</u>	19
			<u>Frais fixes</u>	
288,644,341	806,625	289,450,966	Intérêt sur la dette à long terme	20
7,152,077	—	7,152,077	Amortissement des rabais, des primes et des frais de dette	21
17,658,121	—	17,658,121	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
313,454,539	806,625	314,261,164	<u>Total, frais fixes</u>	23
527,414,442	(2,043,830)	525,370,612	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u>	24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
76,657,599	—	76,657,599	Impôt estimatif pour la période courante	25
61,299,263	—	61,299,263	Impôt différé à payer cette année	26
389,457,580	(2,043,830)	387,413,750	Revenu net après impôts	27

(1) Comprend l'Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile.

(3) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1978

TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1978

	Distribution systems — Réseaux de distribution	Transport systems — Réseaux de transport	Total
millions of dollars — millions de dollars			
<u>Source of funds — Source des fonds</u>			
Revenues — Revenus:			
Sales(1) — Ventes(1)	2,799.0	4,202.2	7,001.2
Other operating revenues — Autres revenus d'exploitation	87.6	277.8	365.4
Other income — Autres revenus	61.0	97.9	158.9
Increased advances from affiliated companies — Augmentation d'avances des filiales	15.0	15.2	30.2
Decreased investment — Diminution des investissements	5.4	—	5.4
Decreased investments in affiliated companies — Diminution des investissements dans les filiales	—	—	—
Decreased working capital — Diminution du capital d'exploitation	73.2	—	73.2
Increased long-term debt — Augmentation de la dette à long terme	—	110.9	110.9
Increased deferred credits and reserves — Augmentation des crédits différés et réserves	24.9	42.6	67.5
Increased preferred stock — Augmentation d'actions privilégiées	57.8	175.0	232.8
Increased common stock — Augmentation d'actions ordinaires	30.6	8.3	38.9
Increased contributed surplus — Augmentation de surplus d'appert	—	16.5	16.5
Other — Autres	64.5	117.1	181.6
<u>Total</u>	3,219.0	5,063.5	8,282.5
<u>Application of funds — Emploi des fonds</u>			
Expenditures — Dépenses:			
Cost of gas sold(1) — Coût de gaz vendu(1)	2,141.7	3,579.6	5,721.3
Other operating expenses — Autres	349.9	475.6	825.5
Interest on long-term debt — Intérêt sur la dette à long terme	148.1	140.5	288.6
Income taxes — Impôt sur le revenu	59.2	78.7	137.9
Dividends — Dividendes	112.8	126.8	239.6
Other expenses — Autres dépenses	45.3	40.3	85.6
Decreased preferred stock — Diminution d'actions privilégiées	—	—	—
Decreased common stock — Diminution d'actions ordinaires	—	—	—
Decreased contributed surplus — Diminution de surplus d'appert	3.9	—	3.9
Decreased deferred credits and reserves — Diminution des credits différés et des réserves	—	—	—
Decreased long-term debt — Diminution de la dette à long-terme ..	6.9	—	6.9
Increased working capital — Augmentation du capital d'explo- tation	—	149.2	149.2
Acquisition of fixed assets — Acquisition de capital immobilisé	209.6	262.0	471.6
Increased investments — Augmentation des investissements	—	34.3	34.3
Increased investments in affiliated companies — Augmentation des investissements dans les filiales	99.3	118.9	218.2
Decreased advances from affiliated companies — Diminution d'avances des filiales	—	—	—
Other — Autres	42.3	57.6	99.9
<u>Total</u>	3,219.0	5,063.5	8,282.5

(1) Intercompany transactions eliminated. - Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1978

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1978

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
	Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel	
		dollars
Management — Direction:		
Gas supply — Approvisionnement de gaz	194	
Transmission — Transport	137	
Distribution	878	
Sales — Ventes	412	
Administration	825	
<u>Total</u>	2,446	51,093,914
Wage earners — Employés de la production:		
Gas supply — Approvisionnement de gaz	446	
Transmission — Transport	587	
Distribution	5,656	
Sales — Ventes	470	
Administration	2,681	
<u>Total</u>	9,840	139,915,657
<u>Employment, salaries and wages — Total — Emploi, trai-</u> <u>tements et salaires</u>	12,286	191,009,571

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1978 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1978 - suite

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
	Natural gas transport — Réseaux de transport de gaz naturel	
		dollars
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	7	
Transmission - Transport	6	
Distribution	2	
Sales - Ventes	8	
Administration	176	
<u>Total</u>	199	8,066,871
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	130	
Transmission - Transport	1,818	
Distribution	53	
Sales - Ventes	29	
Administration	1,663	
<u>Total</u>	3,693	72,696,477
<u>Employment, salaries and wages - Total - Emploi, trai-</u> <u>tements et salaires</u>	3,892	80,763,348

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1978 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1978 - fin

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	dollars
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	1	
Transmission - Transport	—	
Distribution	2	
Sales - Ventes	16	
Administration	8	
<u>Total</u>	27	469,297
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	—	
Transmission - Transport	—	
Distribution	37	
Sales - Ventes	—	
Administration	2	
<u>Total</u>	39	853,894
<u>Employment, salaries and wages - Total - Emploi,</u> <u>traitement et salaires</u>	66	1,323,191

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1978

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		millions of cubic feet — millions de pi ³				
	<u>A. Field and processing plants</u>					
	Supply:					
1	Gross new production	85	—	11,009	54,845	3,126,210
2	Less field flared and waste	—	—	—	6,889	34,223
3	Net new production	85	—	11,009	47,956	3,091,987
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	392,402
6	<u>Net withdrawals</u>	85	—	11,009	47,956	2,699,585
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	—	—	—	5,712	15,517
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	895	31,225
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage	—	—	—	1,407	383,122
10	Other disposition and uses	—	—	—	1,848	144,400
11	Other uses	—	—	—	—	—
12	Adjustment	—	—	+ 23	- 6,547	+ 8,554
13	Deliveries of marketable gas	85	—	10,986	44,641	2,116,767
14	<u>Total disposition</u>	85	—	11,009	47,956	2,699,585
	<u>B. Gas utilities</u>					
	Supply:					
	Receipts of marketable gas:					
15	Plants	—	—	—	9,555	1,839,605
16	Fields	85	—	10,986	35,086	277,162
17	<u>Total</u>	85	—	10,986	44,641	2,116,767
18	Receipts from distributor storage	—	—	—	11,430	129,128
19	Imports	—	—	—	—	—
20	Other receipts(1)	—	—	4,952	—	1,000
21	<u>Total supply of marketable gas</u>	85	—	15,938	56,071	2,246,895
	Disposition:					
	Sales:					
22	British Columbia	—	—	—	—	7,870
23	Alberta	—	—	—	—	425,741
24	Saskatchewan	—	—	—	40,101	58,410
25	Manitoba	—	—	—	—	64,196
26	Ontario	—	—	14,845	—	644,348
27	Québec	—	—	—	—	86,836
28	New Brunswick	80	—	—	—	—
29	Northwest Territories	—	—	—	—	—
30	<u>Total sales</u>	80	—	14,845	40,101	1,287,401
31	Exports	—	—	—	—	723,691
32	Other deliveries(2)	—	—	249	—	33,905
33	Delivered to distributor storage	—	—	—	14,418	146,192
34	Pipeline line pack fluctuation	1	—	—	— 22	1,729
35	Pipeline fuel	—	—	132	1,123	63,196
36	Pipeline losses, etc.	4	—	712	451	— 9,219
37	<u>Total disposition of marketable gas</u>	85	—	15,938	56,071	2,246,895

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes 26,992 million cubic feet of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 412 million cubic feet of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	North-west Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total source canadienne	Total foreign sources — Total source étrangère	All sources — Total, général		No
millions of cubic feet — millions de pi ³						
					<u>A. Gisements et usines de traitement</u>	
					Approvisionnement:	
374,431(3)	2,466	3,569,046	...	3,569,046	Production originale brute	1
4,258	2,098	47,468	...	47,468	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
370,173	368	3,521,578	...	3,521,578	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
1,120	—	393,522	...	393,522	Moins gaz injecté et stocké	5
369,053	368	3,128,056	...	3,128,056	<u>Prélèvement net</u>	6
					Utilisation:	
10,870	—	32,099	...	32,099	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
7,229	—	39,349	...	39,349	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
34,348	—	418,877	...	418,877	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
17,821	—	164,069	...	164,069	Pertes en cours de traitement	9
—	—	—	...	—	Autres emplois et utilisations	10
— 3,098	—	— 1,068	...	— 1,068	Autres utilisations	11
301,883	368	2,474,730	...	2,474,730	Rectifications	12
					Livraisons de gaz marchand	13
369,053	368	3,128,056	...	3,128,056	<u>Total de l'utilisation</u>	14
					<u>B. Distribution de gaz</u>	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	
293,020	—	2,142,180	—	2,142,180	Usines	15
8,863	368	332,550	—	332,550	Gisements	16
301,883	368	2,474,730	—	2,474,730	<u>Total</u>	17
491	—	141,049	—	141,049	Déstockage par les distributeurs	18
—	—	—	65	65	Importations	19
421	—	6,373	13,446(4)	19,819	Autres arrivages(1)	20
302,795	368	2,622,152	13,511	2,635,663	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u>	21
					Utilisation:	
					Ventes:	
131,155	—	139,025	—	139,025	Colombie-Britannique	22
—	—	425,741	65	425,806	Alberta	23
—	—	98,511	—	98,511	Saskatchewan	24
—	—	64,196	—	64,196	Manitoba	25
—	—	659,193	—	659,193	Ontario	26
—	—	86,836	—	86,836	Québec	27
—	—	80	—	80	Nouveau-Brunswick	28
—	368	368	—	368	Territoires du Nord-Ouest	29
131,155	368	1,473,950	65	1,474,015	<u>Total des ventes</u>	30
157,433	—	881,124	—	881,124	Exportations	31
—	—	34,154	13,446(4)	47,600	Autres livraisons(2)	32
2	—	160,612	—	160,612	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	33
20	—	1,728	—	1,728	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	34
11,414	—	75,865	—	75,865	Gaz consommé dans les réseaux	35
2,771	—	— 5,281	—	— 5,281	Perte dans les pipe-lines, etc.	36
302,795	368	2,622,152	13,511	2,635,663	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u>	37

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Inclus 26,992 millions de pi³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 412 millions de pi³ de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des E.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 16A. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1978

No.		New Bruns- wick — Nouveau- Bruns- wick	Québec	Ontario	Saskat- chewan	Alberta

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes 585 735 thousands of cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and thousands of cubic metres of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 16A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, 1978

British Columbia — Colombie-Britannique	North-west Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total source canadienne	Total foreign sources — Total source étrangère	All sources — Total, général		No
thousands of cubic metres — milliers de m ³						
					<u>A. Gisements et usines de traitement</u>	
					Approvisionnement:	
10 606 821(3)	69 856	101 103 354	...	101 103 354	Production originale brute	1
120 620	59 432	1 344 667	...	1 344 667	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
10 486 201	10 424	99 758 687	...	99 758 687	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
31 727	—	11 147 628	...	11 147 628	Moins gaz injecté et stocké	5
10 454 474	10 424	88 611 059	...	88 611 059	<u>Prélèvement net</u>	6
					Utilisation:	
307 924	—	909 296	...	909 296	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
204 782	—	1 116 088	...	1 116 088	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
973 005	—	11 865 881	...	11 865 881	Pertes en cours de traitement	9
504 830	—	4 647 720	...	4 647 720	Autres emplois et utilisations	10
—	—	—	...	—	Autres utilisations	11
— 87 760	—	— 31 640	...	— 31 640	Rectifications	12
8 551 693	10 424	70 103 714	...	70 103 714	Livraisons de gaz marchand	13
10 454 474	10 424	88 611 059	...	88 611 059	<u>Total de l'utilisation</u>	14
					<u>B. Distribution de gaz</u>	
					Approvisionnement:	
8 272 047	—	60 654 721	—	60 654 721	Arrivages de gaz marchand:	
279 646	10 424	9 448 993	—	9 448 993	Usines	15
					Gisements	16
8 551 693	10 424	70 103 714	—	70 103 714	<u>Total</u>	17
13 917	—	3 995 612	—	3 995 612	Déstockage par les distributeurs	18
—	—	—	1 844	1 844	Importations	19
11 904	—	180 543	380 870(4)	561 413	Autres arrivages(1)	20
8 577 514	10 424	74 279 869	382 714	74 662 583	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u>	21
					Utilisation:	
3 715 730	—	3 938 293	—	3 938 293	Ventes:	
—	—	12 060 353	1 844	12 062 197	Colombie-Britannique	22
—	—	2 790 581	—	2 790 581	Alberta	23
—	—	1 818 512	—	1 818 512	Saskatchewan	24
—	—	18 673 500	—	18 673 500	Manitoba	25
—	—	2 459 873	—	2 459 873	Ontario	26
—	—	2 298	—	2 298	Québec	27
—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	28
—	10 424	10 424	—	10 424	Territoires du Nord-Ouest	29
3 715 730	10 424	41 753 834	1 844	41 755 678	<u>Total des ventes</u>	30
4 460 072	—	24 960 356	—	24 960 356	Exportations	31
—	—	967 526	380 870(4)	1 348 396	Autres livraisons(2)	32
66	—	4 549 806	—	4 549 806	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs.	33
589	—	48 959	—	48 959	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	34
323 336	—	2 149 126	—	2 149 126	Gaz consommé dans les réseaux	35
78 086	—	— 149 738	—	— 149 738	Perte dans les pipe-lines, etc.	36
8 577 514	10 424	74 279 869	382 714	74 662 583	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u>	37

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Inclus 585 735 milliers de m³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et milliers de m³ de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1965-1978

No.		1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
		millions of cubic feet - millions de pi ³						
	<u>Supply of natural gas</u>							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories	646	704	625	709	684	897	1,210
2	British Columbia	170,588	199,306	245,543	278,948	322,528	343,123	358,058
3	Alberta	1,281,197	1,352,727	1,454,894	1,637,706	1,883,369	2,184,367	2,363,292
4	Saskatchewan	59,765	65,882	61,839	68,074	69,700	80,183	86,808
5	Ontario	12,700	15,537	14,229	12,066	11,332	17,064	16,260
6	Quebec	-	-	59	138	138	166	170
7	New Brunswick	105	97	104	113	107	131	105
8	<u>Total</u>	1,525,001	1,634,253	1,777,293	1,997,754	2,287,858	2,625,931	2,825,903
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories	603	658	585	666	641	815	913
10	British Columbia	9,504	11,151	12,252	11,293	12,472	10,951	8,764
11	Alberta	52,643	52,559	54,622	58,115	60,879	60,770	59,975
12	Saskatchewan	16,994	16,004	11,811	11,267	11,037	17,576	15,643
13	<u>Total</u>	79,744	80,372	79,270	81,341	85,029	90,112	85,295
	Net new production:							
14	Northwest Territories	43	46	40	43	43	82	297
15	British Columbia	161,084	188,155	233,291	267,655	310,056	332,172	349,294
16	Alberta	1,228,554	1,300,168	1,400,272	1,579,591	1,822,490	2,123,597	2,303,317
17	Saskatchewan	42,771	49,878	50,028	56,807	58,663	62,607	71,165
18	Ontario	12,700	15,537	14,229	12,066	11,332	17,064	16,260
19	Quebec	-	-	59	138	138	166	170
20	New Brunswick	105	97	104	113	107	131	105
21	<u>Total (8 - 13)</u>	1,445,257	1,553,881	1,698,023	1,916,413	2,202,829	2,535,819	2,740,608
	Withdrawals from storage:							
22	British Columbia	-	-	-	-	-	-	154
23	Alberta	2,193	1,603	2,243	2,494	2,551	2,366	2,366
24	Saskatchewan	2,928	2,921	3,098	4,159	5,636	6,651	5,145
25	Ontario	29,627	30,961	42,426	49,075	56,837	60,798	87,735
26	Quebec	-	-	-	-	-	544	1,964
27	<u>Total</u>	34,748	35,485	47,767	55,728	65,024	70,359	97,364
28	Other receipts	369	22	69	490	883	1,443	355
29	<u>Total domestic supply</u> (21 + 27 + 28)	1,480,374	1,589,388	1,745,859	1,972,631	2,268,736	2,607,621	2,838,327
	Imports:							
30	Alberta	99	107	106	104	112	109	113
31	Ontario	17,647	44,500	70,357	81,450	34,823	10,751	14,236
32	<u>Total</u>	17,746	44,607	70,463	81,554	34,935	10,860	14,349
33	Residual error of estimate	- 3,337	- 5,178	- 441	- 4,064	- 5,464	- 13,332	- 5,477
34	<u>Total supply</u>	1,494,783	1,628,817	1,815,861	2,050,121	2,298,207	2,605,149	2,847,199

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1965-1978

1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978		N°
millions of cubic feet - millions de pi ³								
<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>								
Production originale brute:								
1,240	1,721	1,771	2,016	1,896	1,735	2,466	Territoires du Nord-Ouest	1
456,556	515,874	445,822	433,325	419,304	419,556	374,431	Colombie-Britannique	2
2,759,762	2,962,976	2,970,730	2,990,501	3,021,068	3,164,274	3,126,210	Alberta	3
85,936	76,273	71,094	69,210	67,161	58,208	54,845	Saskatchewan	4
12,375	9,528	7,537	10,935	4,959	8,526	11,009	Ontario	5
187	197	183	50	9	-	-	Québec	6
97	81	88	91	99	86	85	Nouveau-Brunswick	7
3,316,153	3,566,650	3,497,225	3,506,128	3,514,496	3,652,385	3,569,046	<u>Total</u>	8
Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:								
891	1,445	792	1,708	1,588	1,419	2,098	Territoires du Nord-Ouest	9
6,070	5,660	4,569	3,661	4,370	3,882	4,258	Colombie-Britannique	10
58,920	61,701	51,511	36,891	32,910	31,422	34,223	Alberta	11
17,024	10,386	9,458	7,805	6,779	6,928	6,889	Saskatchewan	12
82,905	79,192	66,330	50,065	45,647	43,651	47,468	<u>Total</u>	13
Production originale nette:								
349	276	979	308	308	316	368	Territoires du Nord-Ouest	14
450,486	510,214	441,253	429,664	414,934	415,674	370,173	Colombie-Britannique	15
2,700,842	2,901,275	2,919,219	2,953,610	2,988,158	3,132,852	3,091,987	Alberta	16
68,912	65,887	61,636	61,405	60,382	51,280	47,956	Saskatchewan	17
12,375	9,528	7,537	10,935	4,959	8,526	11,009	Ontario	18
187	197	183	50	9	-	-	Québec	19
97	81	88	91	99	86	85	Nouveau-Brunswick	20
3,233,248	3,487,458	3,430,895	3,456,063	3,468,849	3,608,734	3,521,578	<u>Total (8 - 13)</u>	21
Prélèvement de gaz stocké:								
779	115	150	194	509	550	491	Colombie-Britannique	22
2,325	2,524	2,662	4,142	5,743	11,757	6,599	Alberta	23
5,731	5,331	4,559	6,444	7,362	7,879	11,482	Saskatchewan	24
88,885	63,611	91,555	99,325	117,932	122,639	122,477	Ontario	25
1,582	2,924	2,150	1,968	1,292	-	-	Québec	26
99,302	74,505	101,076	112,073	132,838	142,825	141,049	<u>Total</u>	27
4,708	29,183	20,266	16,364	15,613	16,598	19,819	Autre arrivages	28
3,337,258	3,591,146	3,552,237	3,584,500	3,617,300	3,768,157	3,682,446	<u>Total, approvisionnement domestique</u> <u>21 + 27 + 28).</u>	29
Importations:								
126	88	32	67	45	29	65	Alberta	30
15,567	14,735	13,376	10,153	4,006	-	-	Ontario	31
15,693	14,823	13,408	10,220	4,051	29	65	<u>Total</u>	32
- 759	- 5,681	5,308	- 8,624	- 4,213	9,513.5	2,990.5	Erreur résiduelle du calcul	33
3,352,192	3,600,288	3,570,953	3,586,096	3,617,138	3,777,699.5	3,685,501.5	<u>Total, approvisionnement</u>	34

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1965-1978 - Concluded

No.		1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
		millions of cubic feet - millions de pi ³						
	<u>Demand for natural gas</u>							
	Sales:							
35	Residential	187,311	195,261	204,086	214,662	231,465	241,793	250,797
36	Commercial	101,036	115,722	131,689	144,056	168,420	186,145	206,920
37	Industrial	284,669	324,532	359,331	407,287	444,828	489,503	543,612
38	Miscellaneous	—	—	—	—	—	—	—
39	<u>Total</u>	573,016	635,515	695,106	766,005	844,713	917,441	1,001,329
40	Other use	5,529	5,989	3,447	8,616	15,036	8,598	16,398
	Exports:							
41	British Columbia	298,269	319,908	394,135	440,645	484,038	527,739	594,352
42	Alberta	29,308	31,121	30,771	36,637	39,830	42,560	44,648
43	Manitoba	73,988	77,148	83,718	120,862	137,687	173,028	236,733
44	Ontario	3,144	3,371	3,994	4,849	16,460	33,638	32,226
45	Quebec	—	270	613	1,452	2,095	2,532	2,819
46	<u>Total</u>	404,709	431,818	513,231	604,445	680,110	779,497	910,778
	Placed in storage:							
47	Northwest Territories	—	—	—	—	—	—	—
48	British Columbia	3,163	2,563	7,891	7,788	8,058	5,608	5,755
49	Alberta	209,974	210,562	221,453	215,875	221,377	258,201	243,477
50	Saskatchewan	3,350	2,200	3,820	4,841	6,512	6,336	5,081
51	Ontario	38,140	49,275	45,788	48,987	55,250	80,800	78,639
52	Quebec	—	—	—	—	—	853	2,117
53	<u>Total</u>	254,627	264,600	278,952	277,491	291,197	351,798	335,069
	Consumption and losses in production:							
54	British Columbia	19,517	25,309	30,366	36,803	50,321	55,160	55,353
55	Alberta	181,106	201,235	229,685	278,091	322,344	374,569	408,187
56	Saskatchewan	7,229	8,451	9,564	9,452	10,073	11,988	12,894
57	Ontario	80	—	—	—	—	—	—
58	Quebec	—	—	—	—	—	—	—
59	New Brunswick	6	2	2	2	2	2	2
60	<u>Total</u>	207,938	234,997	269,617	324,348	382,740	441,719	476,436
	Pipe line consumption and inventories:							
61	Consumption in pipe lines	45,077	50,354	55,449	62,403	75,325	88,369	100,859
62	Line pack changes	550	366	— 362	2,749	3,622	4,395	853
63	Residual error of estimate	3,337	5,178	441	4,064	5,464	13,332	5,477
64	<u>Total demand</u>	1,494,783	1,628,817	1,815,881	2,050,121	2,298,207	2,605,149	2,847,199
65	<u>Total consumption (total demand</u> <u>(64) minus placed in storage</u> <u>(53).</u>	1,240,156	1,364,217	1,536,929	1,772,630	2,007,010	2,253,351	2,512,130
66	<u>Total domestic consumption (total</u> <u>consumption (65) minus exports</u> <u>(46).</u>	835,447	932,399	1,023,698	1,168,185	1,326,900	1,473,854	1,601,352

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1965-1978 - fin

1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978		N°
millions of cubic feet - millions de pi ³								
							<u>Demande de gaz naturel</u>	
							Ventes:	
280,811	271,799	292,961	299,219	312,846	313,879	329,001	Domestique	35
241,581	245,653	275,431	285,889	294,885	297,400	318,593	Commercial	36
623,405	711,987	745,929	739,597	763,179	820,071	826,053	Industriel	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers	38
1,145,797	1,229,439	1,314,321	1,324,705	1,370,910	1,431,350	1,473,647	<u>Total</u>	39
30,681	39,830	27,738	21,357	33,196	50,522	47,600	Autres usages	40
							Exportations:	
690,332	705,353	644,384	642,676	653,519	676,532	594,114	Colombie-Britannique	41
48,589	50,064	48,112	42,153	35,634	31,620	28,082	Alberta	42
248,999	254,784	248,652	245,586	247,477	272,488	242,103	Manitoba	43
17,739	13,197	13,148	12,311	12,876	14,813	12,601	Ontario	44
3,745	3,912	4,891	4,122	4,064	4,262	4,224	Québec	45
1,009,404	1,027,310	959,187	946,848	953,570	999,715	881,124	<u>Total</u>	46
							Stocké:	
1	-	-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	47
4,919	4,806	3,841	2,922	5,293	2,068	1,308	Colombie-Britannique	48
334,650	380,227	409,324	393,809	399,369	392,052	405,192	Alberta	49
6,517	4,660	6,723	8,327	13,175	10,844	14,418	Saskatchewan	50
76,639	106,412	98,807	124,890	106,064	149,044	130,246	Ontario	51
1,269	3,561	2,311	3,362	1,509	357	2,970	Québec	52
423,995	499,666	521,006	533,310	525,410	554,365	554,134	<u>Total</u>	53
							Consommation et autres pertes en production:	
66,854	83,795	72,175	75,076	74,053	77,860	70,268	Colombie-Britannique	54
543,585	583,886	568,954	576,877	559,682	566,862	574,264	Alberta	55
11,644	8,856	10,171	8,461	9,091	9,467	9,862	Saskatchewan	56
-	-	-	-	-	-	-	Ontario	57
-	-	-	-	-	-	-	Québec	58
2	2	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	59
622,085	676,539	651,300	660,414	642,826	654,189	654,394	<u>Total</u>	60
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
115,816	120,570	100,410	88,614	82,953	94,357	75,865	Consommation en pipe-line	61
3,655	1,253	2,299	2,224	4,060	2,715	1,728	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux.	62
759	5,681	- 5,308	8,624	4,213	- 9,513.5	- 2,990.5	Erreur résiduelle du calcul	63
3,352,192	3,600,288	3,570,953	3,586,096	3,617,138	3,777,699.5	3,685,501.5	<u>Total, demande</u>	64
2,928,197	3,100,622	3,049,947	3,052,786	3,091,728	3,223,334.5	3,131,367.5	<u>Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).</u>	65
1,918,793	2,073,312	2,090,760	2,105,938	2,138,158	2,223,619.5	2,250,243.5	<u>Total, consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (46)).</u>	66

TABLE 17A. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1965-1978

No.		1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
		thousands of cubic metres - milliers de m ³						
	<u>Supply of natural gas</u>							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories	18 300	19 942	17 705	20 084	19 376	25 410	34 277
2	British Columbia	4 832 390	5 645 908	6 955 703	7 901 994	9 136 522	9 719 934	10 143 010
3	Alberta	36 293 543	38 319 834	41 214 005	46 392 674	53 351 776	61 878 399	66 946 957
4	Saskatchewan	1 693 013	1 866 295	1 751 765	1 928 389	1 974 450	2 271 411	2 459 083
5	Ontario	359 764	440 130	403 077	341 804	321 011	483 386	460 611
6	Quebec	—	—	1 671	3 909	3 909	4 702	4 816
7	New Brunswick	2 974	2 748	2 946	3 201	3 031	3 711	2 974
8	<u>Total</u>	43 199 984	46 294 857	50 346 872	56 592 055	64 810 075	74 386 953	80 051 728
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories	17 082	18 639	16 572	18 866	18 158	23 087	25 863
10	British Columbia	269 228	315 884	347 073	319 906	353 305	310 218	248 265
11	Alberta	1 491 262	1 488 883	1 547 323	1 646 273	1 724 571	1 721 483	1 698 962
12	Saskatchewan	481 403	453 359	334 580	319 170	312 654	497 890	443 133
13	<u>Total</u>	2 258 975	2 276 765	2 245 548	2 304 215	2 408 688	2 552 678	2 416 223
	Net new production:							
14	Northwest Territories	1 218	1 303	1 133	1 218	1 218	2 323	8 414
15	British Columbia	4 563 162	5 330 024	6 608 630	7 582 088	8 783 217	9 409 716	9 894 745
16	Alberta	34 802 281	36 830 951	39 666 682	44 746 401	51 627 205	60 156 916	65 247 995
17	Saskatchewan	1 211 610	1 412 936	1 417 185	1 609 219	1 661 796	1 773 521	2 015 950
18	Ontario	359 764	440 130	403 077	341 804	321 011	483 386	460 611
19	Quebec	—	—	1 671	3 909	3 909	4 702	4 816
20	New Brunswick	2 974	2 748	2 946	3 201	3 031	3 711	2 974
21	<u>Total (8 - 13)</u>	40 941 009	44 018 092	48 101 324	54 287 840	62 401 387	71 834 275	77 635 505
	Withdrawals from storage:							
22	British Columbia	—	—	—	—	—	—	4 362
23	Alberta	62 123	45 409	63 539	70 650	72 264	67 024	67 024
24	Saskatchewan	82 944	82 746	87 760	117 815	159 656	188 408	145 747
25	Ontario	839 269	877 058	1 201 837	1 390 189	1 610 069	1 722 276	2 485 343
26	Quebec	—	—	—	—	—	15 410	55 636
27	<u>Total</u>	984 336	1 005 213	1 353 136	1 578 654	1 841 989	1 993 118	2 758 112
28	Other receipts	10 453	623	1 954	13 881	25 014	40 877	10 056
29	<u>Total domestic supply</u> (21 + 27 + 28).	41 935 798	45 023 928	49 456 414	55 880 375	64 268 390	73 868 270	80 403 673
	Imports:							
30	Alberta	2 804	3 031	3 003	2 946	3 173	3 088	3 201
31	Ontario	499 901	1 260 589	1 993 062	2 307 303	986 460	304 552	403 275
32	<u>Total</u>	502 705	1 263 620	1 996 065	2 310 249	989 633	307 640	406 476
33	Residual error of estimate	- 94 530	- 146 681	- 12 493	- 115 124	- 154 783	- 377 666	- 155 151
34	<u>Total supply</u>	42 343 973	46 140 867	51 439 986	58 075 500	65 103 240	73 798 244	80 654 998

TABLEAU 17A. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1965-1978

1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978		N ^o
thousands of cubic metres - milliers de m ³								
							<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>	
							Production originale brute:	
35 127	48 752	50 169	57 109	53 710	49 149	69 856	Territoires du Nord-Ouest	1
12 933 245	14 613 596	12 629 174	12 275 161	11 877 977	11 885 115	10 606 821	Colombie-Britannique	2
78 178 096	83 934 710	84 154 364	84 714 434	85 580 331	89 637 048	88 558 777	Alberta	3
2 434 381	2 160 649	2 013 939	1 960 570	1 902 526	1 648 907	1 553 640	Saskatchewan	4
350 557	269 908	213 507	309 765	140 479	241 523	311 861	Ontario	5
5 297	5 581	5 184	1 416	255	—	—	Québec	6
2 748	2 294	2 493	2 578	2 804	2 436	2 399	Nouveau-Brunswick	7
93 939 451	101 035 490	99 068 830	99 321 033	99 558 082	103 464 178	101 103 354	<u>Total</u>	8
							Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:	
25 240	40 934	22 436	48 384	44 985	40 197	59 432	Territoires du Nord-Ouest	9
171 950	160 335	129 430	103 708	123 793	109 969	120 620	Colombie-Britannique	10
1 669 076	1 747 856	1 459 195	1 045 042	932 269	890 117	969 464	Alberta	11
482 253	294 213	267 925	221 099	192 034	196 255	195 151	Saskatchewan	12
2 348 519	2 243 338	1 878 986	1 418 233	1 293 081	1 236 538	1 344 667	<u>Total</u>	13
							Production originale nette:	
9 887	7 818	27 733	8 725	8 725	8 952	10 424	Territoires du Nord-Ouest	14
12 761 295	14 453 261	12 499 744	12 171 453	11 754 184	11 775 146	10 486 201	Colombie-Britannique	15
76 509 020	82 186 854	82 695 169	83 669 392	84 648 062	88 746 931	87 589 313	Alberta	16
1 952 128	1 866 436	1 746 014	1 739 471	1 710 492	1 452 652	1 358 489	Saskatchewan	17
350 557	269 908	213 507	309 765	140 479	241 523	311 861	Ontario	18
5 297	5 581	5 184	1 416	255	—	—	Québec	19
2 748	2 294	2 493	2 578	2 804	2 436	2 399	Nouveau-Brunswick	20
91 590 932	98 792 152	97 189 844	97 902 800	98 265 001	102 227 640	99 758 687	<u>Total (8 - 13)</u>	21
							Prélèvement de gaz stocké:	
22 067	3 258	4 249	5 495	14 419	15 580	13 917	Colombie-Britannique	22
65 862	71 499	75 409	117 334	1 600 720	333 050	186 932	Alberta	23
162 347	151 016	129 147	182 545	208 550	223 195	325 246	Saskatchewan	24
2 517 920	1 801 962	2 593 555	2 813 663	1 904 084	3 474 098	3 469 517	Ontario	25
44 815	82 831	60 905	55 749	35 240	—	—	Québec	26
2 813 011	2 110 566	2 863 265	3 174 786	3 763 013	4 045 923	3 995 612	<u>Total</u>	27
133 367	826 691	574 092	463 555	442 282	470 185	561 413	Autre arrivages	28
94 537 310	101 729 409	100 627 201	101 541 141	102 470 296	106 743 748	104 315 712	<u>Total, approvisionnement domestique</u> <u>(21 + 27 + 28).</u>	29
							Importations:	
3 569	2 492	907	1 898	1 275	822	1 844	Alberta	30
440 980	417 411	378 913	287 613	113 481	—	—	Ontario	31
444 549	419 903	379 820	289 511	114 756	822	1 844	<u>Total</u>	32
— 21 500	— 160 930	150 364	— 244 299	— 119 346	+ 269 497	+ 85 424.5	Erreur résiduelle du calcul	33
94 960 359	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706	107 014 067	104 402 980.5	<u>Total, approvisionnement</u>	34

TABLE 17A. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1965-1978 - Concluded

No.		1965	1966	1967	1968	1969	1970	1971
		thousands of cubic metres - milliers de m ³						
	<u>Demand for natural gas</u>							
	Sales:							
35	Residential	5 306 116	5 531 322	5 781 316	6 080 911	6 556 904	6 849 473	7 104 537
36	Commercial	2 862 132	3 278 154	3 730 465	4 080 795	4 770 975	5 273 086	5 861 597
37	Industrial	8 064 058	9 193 291	10 179 071	11 537 561	12 601 016	13 866 563	15 399 354
38	Miscellaneous	—	—	—	—	—	—	—
39	<u>Total</u>	16 232 306	18 002 767	19 690 852	21 699 267	23 928 895	25 989 122	28 365 488
40	Other use	156 625	169 655	97 646	244 073	425 937	243 563	464 520
	Exports:							
41	British Columbia	8 449 317	9 062 303	11 164 993	12 482 521	13 711 751	14 949 706	16 836 708
42	Alberta	830 232	881 591	871 676	1 037 847	1 128 298	1 205 633	1 264 781
43	Manitoba	2 095 920	2 185 436	2 371 550	3 423 759	3 900 375	4 901 509	6 706 135
44	Ontario	89 063	95 493	113 141	137 362	466 276	952 892	912 893
45	Quebec	—	7 648	17 365	41 132	59 347	71 726	79 856
46	<u>Total</u>	11 464 532	12 232 471	14 538 725	17 122 621	19 266 047	22 081 466	25 800 373
	Placed in storage:							
47	Northwest Territories	—	—	—	—	—	—	—
48	British Columbia	89 601	72 604	223 535	220 617	228 266	158 863	163 027
49	Alberta	5 948 110	5 964 767	6 273 285	6 115 272	6 271 132	7 314 277	6 897 177
50	Saskatchewan	94 898	62 321	108 213	137 135	184 471	179 485	143 934
51	Ontario	1 080 424	1 395 854	1 297 075	1 387 696	1 565 113	2 288 889	2 227 673
52	Quebec	—	—	—	—	—	24 164	59 970
53	<u>Total</u>	7 213 033	7 495 546	7 902 108	7 860 720	8 248 982	9 965 678	9 491 781
	Consumption and losses in production:							
54	British Columbia	552 874	716 949	860 203	1 042 549	1 425 485	1 562 563	1 568 031
55	Alberta	5 130 342	5 700 553	6 506 480	7 877 717	9 131 309	10 610 731	11 563 056
56	Saskatchewan	204 782	239 399	270 927	267 755	285 346	339 594	365 259
57	Ontario	2 266	—	—	—	—	—	—
58	Quebec	—	—	—	—	—	—	—
59	New Brunswick	170	57	57	57	57	57	57
60	<u>Total</u>	5 890 434	6 656 958	7 637 667	9 188 078	10 842 197	12 512 945	13 496 403
	Pipe line consumption and inventories:							
61	Consumption in pipe lines	1 276 934	1 426 420	1 570 750	1 767 742	2 133 795	2 503 303	2 857 118
62	Line pack changes	15 580	10 368	— 10 255	77 873	102 604	124 501	24 164
63	Residual error of estimate	94 530	146 682	12 493	115 125	154 783	377 667	155 151
64	<u>Total demand</u>	42 343 974	46 140 867	51 439 986	58 075 499	65 103 240	73 798 245	80 654 998
65	<u>Total consumption (total demand (64) minus placed in storage (53)).</u>	35 130 941	38 645 321	43 537 878	50 214 779	56 854 258	63 832 567	71 163 217
66	<u>Total domestic consumption (total consumption (65) minus exports (46)).</u>	23 666 409	26 412 850	28 999 153	33 092 158	37 588 211	41 751 101	45 362 844

TABLEAU 17A. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1965-1978 - fin

1972	1973	1974	1975	1976	1977	1978		N°
thousands of cubic metres - milliers de m ³								
							<u>Demande de gaz naturel</u>	
							Ventes:	
7 954 769	7 699 478	8 298 952	8 476 228	8 862 250	8 891 515	9 319 943	Domestique	35
6 843 468	6 958 819	7 802 365	8 098 618	8 353 455	8 424 698	9 025 026	Commercial	36
17 659 717	20 169 054	21 130 558	20 951 185	21 619 213	23 230 842	23 400 283	Industriel	37
—	—	—	—	—	—	—	Usagers divers	38
32 457 954	34 827 351	37 231 875	37 526 031	38 834 918	40 547 055	41 745 254	<u>Total</u>	39
869 126	1 128 298	785 758	604 998	940 371	1 431 180	1 348 396	Autres usages	40
							Exportations:	
19 555 614	19 981 127	18 254 007	18 205 623	18 512 782	19 164 690	16 829 986	Colombie-Britannique	41
1 376 421	1 418 205	1 362 909	1 194 104	1 009 434	895 726	795 494	Alberta	42
7 053 604	7 217 480	7 043 774	6 956 921	7 010 489	7 718 996	6 858 284	Manitoba	43
502 508	373 842	372 454	348 744	364 749	419 620	356 929	Ontario	44
106 088	110 819	138 552	116 767	115 124	120 733	119 663	Québec	45
28 594 235	29 101 473	27 171 696	26 822 159	27 012 578	28 319 765	24 960 356	<u>Total</u>	46
							Stocké:	
—	—	—	—	—	—	—	Territoires du Nord-Ouest	47
139 345	136 144	108 807	82 774	149 939	58 582	37 062	Colombie-Britannique	48
9 479 912	10 771 010	11 595 265	11 155 758	11 313 262	11 105 987	11 478 216	Alberta	49
184 613	132 008	190 448	235 886	373 219	307 187	408 428	Saskatchewan	50
2 171 017	3 014 422	2 798 989	3 537 864	3 004 564	4 222 095	3 689 593	Ontario	51
35 948	100 875	65 465	95 238	42 747	10 113	84 135	Québec	52
12 010 863	14 154 459	14 758 974	15 107 520	14 883 731	15 703 964	15 697 434	<u>Total</u>	53
							Consommation et autres pertes en production:	
1 893 829	2 373 731	2 044 562	2 126 741	2 097 761	2 205 605	1 990 541	Colombie-Britannique	54
15 398 589	16 540 229	16 117 238	16 341 679	15 854 582	16 057 977	16 269 075	Alberta	55
329 849	250 871	288 122	239 682	257 529	268 180	279 369	Saskatchewan	56
—	—	—	—	—	—	—	Ontario	57
—	—	—	—	—	—	—	Québec	58
57	57	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	59
17 622 324	19 164 888	18 449 922	18 708 102	18 209 872	18 531 762	18 538 985	<u>Total</u>	60
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
3 280 817	3 415 488	2 844 398	2 510 243	2 349 880	2 672 929	2 149 021	Consommation en pipe-line	61
103 538	35 495	65 126	63 001	115 010	76 909	48 959	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux.	62
21 501	160 930	— 150 364	244 299	119 346	— 269 497	— 85 424.5	Erreur résiduelle du calcul	63
94 960 358	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706	107 014 067	104 402 980.5	<u>Total, demande</u>	64
82 949 495	87 833 923	86 398 411	86 478 833	87 581 975	91 310 103	88 705 546.5	<u>Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).</u>	65
54 355 260	58 732 450	59 226 715	59 656 674	60 569 397	62 990 338	63 745 190.5	<u>Total, consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (46)).</u>	66

GLOSSARY OF TERMSGas(1) Natural

A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

(2) Manufactured

A gas obtained by destructive distillation of coal, or by the thermo decomposition of oil, or by the reaction of steam passing through a bed of heated coal or coke. Examples are coal gases, coke oven gases, blast furnace gas, etc.

(3) Liquefied Natural (LNG)

Natural gas cooled to -259°F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus allowing both economical storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

(4) Liquefied Petroleum (LPG)

A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

GLOSSAIRE DES TERMESGaz(1) Naturel

Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gîtant dans des formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

(2) Manufacturé

Gaz issu de la distillation destructive de la houille, de la décomposition pyrogénée des huiles de pétrole ou de l'action de la vapeur sur un banc de houille ou de coke chauffés. À titre d'exemple, citons les gaz de houille, les gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau, etc.

(3) Naturel liquéfié (G.N.L.)

Gaz naturel refroidi à -259°F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage économique et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

(4) De pétrole liquéfié (C.P.L.)

Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par l'Association canadienne du gaz:

(1) Residential Service

Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit or to less than five residential dwelling units that are served by a single meter.

(2) Commercial Service

Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). It also includes centrally metered buildings containing five or more residential dwelling units. Broadly, this class includes customers and sales not classified as either Residential or Industrial services.

(3) Industrial Service

Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems(1) Gathering

A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

(2) Transmission

Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A "Transport Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

(3) Distribution

A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters.

(1) Service domestique

Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel ou à moins de cinq de ces logements desservis par un compteur unique.

(2) Service commercial

Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). Ce service englobe également les immeubles munis d'un compteur central et contenant au moins cinq logements résidentiels. En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

(3) Service industriel

Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux(1) Collecte

Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

(2) Transport

Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par "société de transport de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

(3) Distribution

Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui

A "Distribution Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Pressure per Square Inch Absolute (PSIA)

The pressure above that of a perfect vacuum. It is the sum of gauge pressure and atmospheric pressure.

One Thousand Cubic Feet (M cu. ft.)

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of one thousand cubic feet under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, net interchange, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the system.

M cu. ft. Miles

One M cu. ft. of gas moved one mile. Ton miles are calculated by converting M cu. ft. miles of gas to equivalent weight in short tons.

servent à établir le montant des ventes. Par "société de distribution de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Pression absolue au pouce carré (P.A.P.C.)

Pression rapportée au vide absolu. Il s'agit de la somme de la pression au manomètre et de la pression atmosphérique.

Millier de pieds cubes (M pi³)

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de mille pieds cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Livraisons nettes

Somme des livraisons de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Arrivages nets

Somme des arrivages de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Milles - M pi³

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 mille d'un millier de pieds cubes de gaz. On calcule les tonnes milles

The conversion factor used is 45.6 pounds per M cu. ft.

en convertissant les milles-M.pi.cu. de gaz en tonnes courtes par mille. Le facteur de conversion est de 45.6 livres par millier de pieds cubes.

Sendouts, Gas

Total gas produced, purchased, or net withdrawn from underground storage within a specified time interval, measured at the point(s) of production and/or purchase, and/or withdrawal, adjusted for changes in local storage quantity.

(1) Maximum Day Sendout

The greatest actual total gas sendout in a specified 24-hour period.

(2) Minimum Day Sendout

The smallest actual total gas sendout occurring in a specified 24-hour period.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

Gaz manipulés

Quantité totale de gaz produit, acheté ou prélevé (quantité nette) sur les réservoirs souterrains pendant une période déterminée. Cette quantité est mesurée au(x) point(s) de production, (ou) d'achat et (ou) de prélèvement et ajustée en fonction des variations des stocks locaux.

(1) Quantité maximale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus grande quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

(2) Quantité minimale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

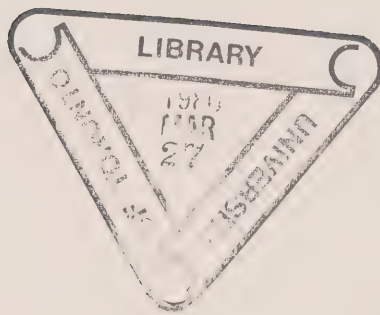
Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service continu et des usagers prioritaires.



SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Statistique Canada

Ottawa, Canada

Titre

Catalogue

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
26-204	Industries minérales: statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Services de gaz (réseaux de transport et de distribution)
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique Vol. II

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Statistics Canada

Ottawa, Canada

Title

Catalogue

Annual

26-201	General Review fo the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution Systems)
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics Vol. II

Monthly

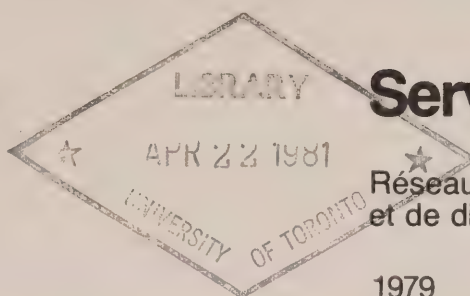
55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Gas utilities

Transport and
distribution systems

1979



Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1979



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(726-0713)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

Gas utilities

Transport and
distribution systems

1979

Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1979

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1981

April 1981
5-3301-518

Price: Canada, \$7.00
Other Countries, \$8.40

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1981

Avril 1981
5-3301-518

Prix: Canada, \$7.00
Autres pays, \$8.40

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATIONS

- n.e.s.: Not elsewhere specified.
- S.I.C.: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATIONS

- n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.
- C.A.É.: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Map. Natural Gas Receipts and Disposition, Canada	11
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1979	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1979	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1979	18
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1979	20
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1979	20
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1979	22
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1979	26
8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1973-1978	30
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1979	33
10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1979	33
11. Property Account of Gas Utilities, 1978 and 1979	34
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1979	46
13. Income Statement of Gas Utilities, 1979	54
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1979	62
15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1979	63
16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1979	66
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1966-1979	70
Glossary of Terms	78
Selected Publications on Energy and Mineral Statistics	83

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Carte. Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada	11
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1979	12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1979	14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1979	18
4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1979	20
5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1979 ...	20
6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1979	22
7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1979	26
8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1973-1978	30
9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre 1979	33
10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1979	33
11. Compte de propriété des services de gaz, 1978 et 1979	34
12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1979	46
13. État du revenu des services de gaz, 1979	54
14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1979	62
15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1979	63
16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1979	66
17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1966-1979	70
Glossaire des termes	78
Sélection de publications traitant de la statistique énergétique et minérale	83

INTRODUCTION

This report presents the twenty-first of a series of annual statistics on Transport (S.I.C. 515) and Distribution (S.I.C. 574) Systems. It combines the monthly reports previously published as Gas Utilities. Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of manufactured or natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, Gas Utilities (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given on page 76.

Cette publication est la vingt et unième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (C.A.É. 515) et de distribution de gaz (C.A.É. 574). On y reprend des données parues dans les bulletins mensuels, Services de gaz. Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la Canadian Gas Association de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz manufacturé ou de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d., de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle Services de gaz (n° 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la page 76.

Review of Survey Results

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1979 increased 4.1% to 1,535.4 billion cubic feet (43.5 million cubic metres) from 1,473.6 billion cubic feet (41.7 million cubic metres) in 1978 and revenue from these sales increased 12.8% to \$3,140.9 million from \$2,783.4 million. The number of natural gas customers increased to 2,681,000 at the end of the year from 2,579,000 while sales per customer slightly increased to 587.8 M cu. ft. (16.6 thousand cubic metres) from 584.4 M cu. ft. (16.5 thousand cubic metres). Average revenue per M cu. ft. was \$2.05 (72¢ per 10 cubic metres) and average revenue per customer was \$1,202.46.

Sales per residential customer decreased 0.6 M cu. ft. (15.4 cubic metres) to 144.9 M cu. ft. (4.1 thousand cubic metres), revenue per customer increased \$26.96 to \$376.93 and revenue per M cu. ft. increased 19¢ to \$2.60 per M cu. ft. (91¢ per 10 cubic metres). Commercial sales per customer decreased 32.0 M cu. ft. (904.8 cubic metres) to 1,277.5 M cu. ft. (36.2 thousand cubic metres), revenue per customer increased \$143.50 to \$2,841.03 and revenue per M cu. ft. increased 16¢ to \$2.22 (78¢ per 10 cubic metres). Sales per industrial customer increased 1,338.6 M cu. ft. (37 922.5 cubic metres) to 48,867.5 M cu. ft. (1 383.4 thousand cubic metres). Revenue per customer increased \$9,290.38 to \$86,124.73 and revenue per M cu. ft. increased 14¢ to \$1.76 (62¢ per 10 cubic metres).

Sales of natural gas for residential use increased to 338.9 billion cubic feet (9 602.6 thousand cubic metres) from 329.0 billion cubic feet (9 319.9 thousand cubic metres) in 1978. Largest volume of these sales was in Ontario (41.2%), followed by Alberta (25.7%), British Columbia (11.5%), Saskatchewan (9.1%), Manitoba (7.3%), Quebec (4.9%) and small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 327.0 billion cubic feet (9 264.2 thousand cubic metres) from 318.6 billion cubic feet (9 025.0 thousand cubic metres). Largest portion of these sales was made in Ontario (48.9%), followed by Alberta (24.2%), British Columbia (11.8%), Manitoba (6.7%), Saskatchewan (3.5%), Quebec (4.5%), and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 869.4 billion cubic feet (24 628.3 thousand cubic metres) from 826.1 billion cubic feet (23 400.3 thousand cubic metres), Ontario accounting for (42.3%, followed by Alberta (33.0%), British Columbia (8.0%), Saskatchewan (6.5%), Quebec (7.5%), Manitoba (2.3%).

Revue des résultats de l'enquête

En 1979, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 4.1 % pour totaliser 1,535.4 milliards de pi^3 (43.5 millions de m^3) contre 1,473.6 milliards de pi^3 (41.7 millions de m^3) en 1978. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 12.8 % pour se chiffrer à \$3,140.9 millions contre \$2,783.4 millions en 1978. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 2,681,000 à la fin de l'année au lieu de 2,579,000; les ventes par clients ont augmenté de 584.4 milliers de pi^3 (16.5 milliers de m^3) à 587.8 milliers de pi^3 (16.6 milliers de m^3). Les recettes moyennes par millier de pi^3 ont été de \$2.05 (72c. par 10 m^3) et les recettes moyennes par client ont été de \$1,202.46.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 0.6 milliers de pi^3 (15.4 m^3) pour se chiffrer à 144.9 milliers de pi^3 (4.1 milliers de m^3). Les recettes par client ont augmenté de \$26.96 pour se fixer à \$376.93, tandis que les recettes par millier de pi^3 ont été de \$2.60 (91c. par 10 m^3), une augmentation de 19c. Les ventes par usager commercial ont diminué de 32.0 milliers de pi^3 (904.8 m^3) pour se chiffrer à 1,277.5 milliers de pi^3 (36.2 milliers de m^3). Les recettes par client ont augmenté de \$143.50 pour s'élever à \$2,841.03 tandis que les recettes par millier de pi^3 ont été de \$2.22 (78c. par 10 m^3), une augmentation de 16c. par millier de pi^3 . Les ventes par usager industriel ont augmenté de 1,338.6 milliers de pi^3 (37 922.5 m^3) pour se chiffrer à 48,867.5 milliers de pi^3 (1 383.4 milliers de m^3). Les recettes par client ont progressé de \$9,290.38 pour s'élever à \$86,124.73 tandis que les recettes par millier de pi^3 ont été de \$1.76 (62c. par 10 m^3) une augmentation de 14c. par millier de pi^3 .

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 338.9 milliards de pi^3 (9 602.6 milliers de m^3) contre 329.0 milliards de pi^3 (9 319.9 milliers de m^3) en 1978. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (41.2 %). Venaient ensuite: l'Alberta (25.7 %), la Colombie-Britannique (11.5 %), la Saskatchewan (9.1 %), le Manitoba (7.3 %), le Québec (4.9 %) et le Nouveau-Brunswick (dont le part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 327.0 milliards de pi^3 (9 264.2 milliers de m^3) contre 318.6 milliards de pi^3 (9 025.0 milliers de m^3) en 1978. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (48.9 %), suivie de l'Alberta (24.2 %), la Colombie-Britannique (11.8 %), le Manitoba (6.7 %), la Saskatchewan (3.5 %), le Québec (4.5 %) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont pour totaliser 869.4 milliards de pi^3 (24 628.3 milliers de m^3) contre 826.1 milliards de pi^3 (23 400.3 milliers de m^3) en 1978. L'Ontario (42.3 %) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (33.0 %), la Colombie-Britannique (8.0 %), la Saskatchewan (6.5 %), le Québec (7.5 %), et le Manitoba (2.3 %).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 195.1 billion cubic feet (5 527.2 thousand cubic metres) were sold. This was an increase of 2.0% from the peak sales of 191.2 billion cubic feet (5 415.8 thousand cubic metres) in January of 1978.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 2,659.3 billion cubic feet (75 332.6 thousand cubic metres) up 7.4% from the 2,474.4 billion cubic feet (70 093.3 thousand cubic metres) in 1978. Imports increased to .08 billion cubic feet (2 161 thousand cubic metres) from .06 billion cubic feet (1 844 thousand cubic metres) in 1978. Other receipts, including U.S.A. gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses increased to 33,602.0 million cubic feet (951.8 thousand cubic metres) from 19,819.0 million cubic feet (561.4 thousand cubic metres) in 1978.

Receipts from storage during the year amounted to 139.9 billion cubic feet (3 964.2 thousand cubic metres) while deliveries to storage amounted to 164.5 billion cubic feet (4 659.0 thousand cubic metres) resulting in a net delivery to storage of 24.6 billion cubic feet (694.8 thousand cubic metres). These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 3,723.3 billion cubic feet (105 474.0 thousand cubic metres). Of this, 2,659.7 billion cubic feet (75 344.3 thousand cubic metres) was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion 2,264.6 billion cubic feet (64 151.3 thousand cubic metres), of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 2,084 billion M cu. ft. miles (94 999 billion cubic metre kilometres) or 47,510 million ton miles (69 362 million ton kilometres).

The average length of haul for transport systems was estimated at 908 miles (1 461 kilometres), down from the 1,034 miles (1 664 kilometres) in 1978. The average throughput per mile of line was 363,191 M cu. ft. (10 288.4 thousand cubic metres) per day, up from 338,979 M cu. ft. (9 602.5 thousand cubic metres).

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 195.1 milliards de pi^3 (5 527.2 milliers de m^3). Il s'agissait la d'une augmentation de 2.0 % sur le mois de janvier 1978, durant lequel on avait enregistré des ventes de 191.2 milliards de pi^3 (5 415.8 milliers de m^3).

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 2,659.3 milliards de pi^3 (75 332.6 milliers de m^3); cela représente une augmentation de 7.4 % sur les 2,474.4 milliards de pi^3 (70 093.3 milliers de m^3) en 1978. Les importations ont augmenté passant de .06 milliards de pi^3 (1 844 milliers de m^3) à .08 milliards de pi^3 (2 161 milliers de m^3 en 1978. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des É.-U. transporté par les pipelines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour les nivelage des points et autres usages temporaires, sont augmenté de 19,819.0 millions de pi^3 (561.4 milliers de m^3) à 33,602.0 millions de pi^3 (951.8 milliers de m^3) en 1978.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 139.9 milliards de pi^3 (3 964.2 milliers de m^3) et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 164.5 milliards de pi^3 (4 659.0 milliers de m^3). Il y a donc eu un excédent de livraisons de 24.6 milliards de pi^3 (694.8 milliers de m^3). Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 3,723.3 milliards de pi^3 (105 474.0 milliers de m^3). De cette quantité 2,659.7 milliards de pi^3 (75 344.3 milliers de m^3) étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 2,264.6 milliards de pi^3 (64 151.3 milliers de m^3).

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 2,084 milliards de milliers de pieds cubes-milles (94 999 milliards de m^3 kilomètres) ou 47,510 millions de tonnes-milles (69 362 millions de tonnes-kilomètres).

La distance de transport dans les réseaux a été évaluée à 908 milles (1 461 kilomètres); il s'agit là d'une diminution de 126 milles (203 kilomètres) par rapport à 1978. Le débit moyen par mille de ligne a été de 363,191 milliers de pi^3 (10 288.4 milliers de m^3) par jour; il s'agit là d'une augmentation par rapport aux 338,979 milliers de pi^3 (9 602.5 milliers de m^3) enregistrés au cours de l'année précédente.

Pipe line mileage operated by natural gas distribution systems amounted to 69,909.3 miles (112 507.9 kilometres), an increase of 2 361.6 miles (3 800.6 kilometres) during the year. Manufactured gas systems operated 204.3 miles (328.8 kilometres) of pipeline, and natural gas transport systems operated 15,719.2 miles (25 297.4 kilometres). Total mileage of all natural gas pipe-lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 95,289.2 miles (153 353.3 kilometres), up 2,550.0 miles (4 103.8 kilometres) during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: The Alberta Gas Trunk Line Company Limited, 125.0 miles (201.2 kilometres) of main transmission lines, in Alberta: Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 478.5 miles (770.1 kilometres) of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation 2.2 miles (3.6 kilometres) of transmission lines, 100.5 miles (161.8 kilometres) of distribution lines; Union Gas Limited 243.1 miles (391.2 kilometres) of distribution lines; Consumers' Gas Company, 252.3 miles (406.0 kilometres) of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 99.4 miles (160.0 kilometres) of distribution lines.

Natural gas utilities operated 198 compressor stations, three less than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 2,092,563 (1 561 052 kilowatts) from 2,087,393 (1 557 197 kilowatts).

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1979 was \$7,606.9 million, 52.8% in the transport sector and 47.2% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 46.3% of fixed assets. In 1979, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$791.4 million of 10.4% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amount to \$1,765.4 million of 23.2% of total plant in service. Total current assets amounted to \$1,962.9 million and current liabilities \$1,614.5 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$8,381.8 million. Revenue for gas distribution systems was \$3,135.6 million and for transport systems \$5,246.2 million.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 69,909.3 milles (112 507.9 kilomètres) de pipe-lines, soit une augmentation de 2,361.6 milles (3 800.6 kilomètres) au cours de l'année. Les réseaux de gaz manufacturé ont exploité 204.3 milles (328.8 kilomètres) de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 15,719.2 milles (25 297.4 kilomètres). La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 95,289.2 milles (153 353.3 kilomètres), ce qui constitue une augmentation de 2,550.0 milles (4 103.8 kilomètres) au cours de l'année.

The Alberta Gas Trunk Line Company Limited a étendu 125.0 milles (201.2 kilomètres) de conduites principales en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: Northwestern Utilities Limited, 478.5 milles (770.1 kilomètres) de réseau de distribution, Saskatchewan Power Corporation, 2.2 milles (3.6 kilomètres) de réseau de transport et 100.5 milles (161.8 kilomètres) de réseau de distribution; Union Gas Limited, 243.1 milles (391.2 kilomètres) de réseau de distribution; Consumers' Gas Company, 252.3 milles (406.0 kilomètres) de réseau de distribution; British Columbia Hydro and Power Authority, 99.4 milles (160.0 kilomètres) de réseau distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 198 postes compresseurs, soit trois de moins que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 2,087,393 chevaux-vapeurs (1 557 197 kilowatts) à 2,092,563 chevaux-vapeurs (1 561 052 kilowatts).

À la fin de 1979, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$7,606.9 millions, dont 52.8 % dans le secteur du transport et 47.2 % dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 46.3 % des immobilisations. En 1979 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$791.4 millions, soit 10.4 % des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$1,765.4 millions ou 23.2 % des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$1,962.9 millions et le total des exigibilités, \$1,614.5 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$8,381.8 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$3,135.6 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$5,246.2 millions.

The interprovincial transport systems made a profit of \$151.6 million, up 7.4% from \$141.1 million in 1978. Intraprovincial transport companies increased their net income 37.7% to \$125.2 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 80.1% compared with 79.7% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 3.7%. The average interest rate paid during the year was 8.5%. Depreciation for the year was \$213.3 million or 2.8% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$10,224.7 million available for expenditure during the year; 35.8% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 64.2% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 90.1% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 87.2%. Operating revenue accounted for 88.2% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 77.0% was spent on operating expenses; 4.8% was invested in plant; 2.8% was interest paid on long-term debt; 2.7% was paid out in dividends; 2.1% was income taxes expense; 6.2% was invested and 4.4% was used for other transactions.

Employees in the gas utilities totalled 17,006 and their earnings were \$319.7 million in 1979. In the previous year, employees totalled 16,244 while their earnings were \$273.1 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 11.8% over 1978.

Of the total distribution distance reported, the provincial breakdown for plastic pipe is as follows: New Brunswick 58.5 miles (94.1 kilometres), Quebec 50.2 miles (80.8 kilometres), Ontario 1,696.3 miles (2,729.9 kilometres), Manitoba 25.4 (40.8 kilometres), Saskatchewan, 274.6 miles (441.9 kilometres), Alberta 10,014.4 miles (16 116.6 kilometres), British Columbia 21.3 miles (34.3 kilometres).

Les réseaux de transport interprovinciaux ont réalisé des bénéfices de \$151.6 millions, soit 7.4 % d'une augmentation que les 141.1 millions de 1978. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 37.7 %, c'est-à-dire \$125.2 millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 80.1 % contre 79.7 % l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 3.7 %. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année s'est chiffrée à \$213.3 millions ou 2.8 % de la valeur moyenne des installations en service.

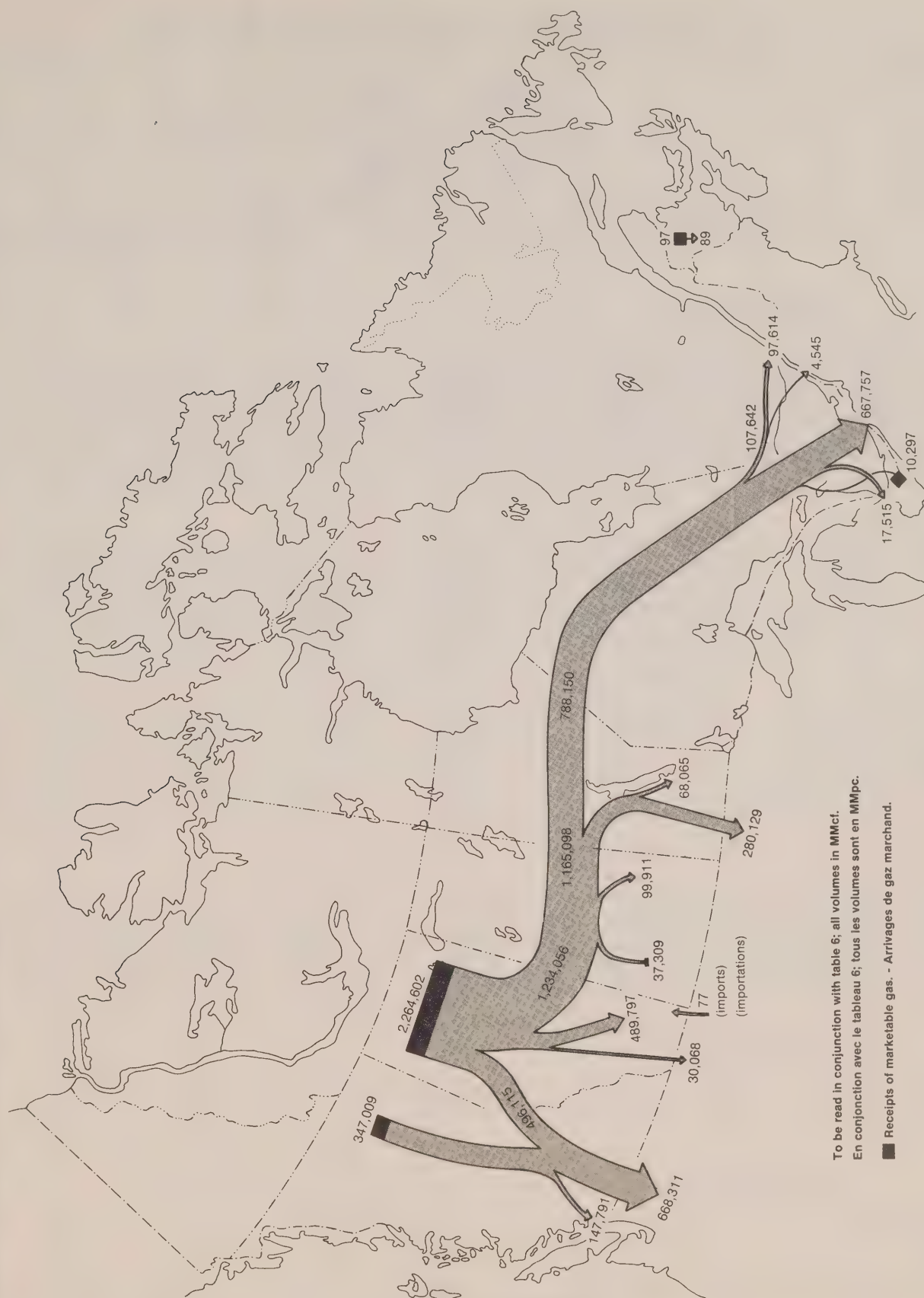
Les services de gaz naturel disposaient de \$10,224.7 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 35.8 % de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 64.2 % a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 90.1 % des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 87.2 %. Les recettes d'exploitation ont représenté 88.2 % de toutes les ressources de deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 77.0 % a été consacré aux frais d'exploitation; 4.8 % a été investi en installations; 2.8 % a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 2.7 % a été payé sous forme de dividendes; 2.1 % a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 6.2 % a été investi et 4.4 % a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1979, les services de gaz occupaient 17,006 personnes dont les gains représentaient \$319.7 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 16,244 et leurs gains totaux de \$273.1 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 11.8 % depuis 1978.

De la distance totale de distribution rapportée, les chiffres par province pour les tuyaux en plastique sont: Nouveau-Brunswick 58.5 milles (94.1 kilomètres), Québec 50.2 miles (80.8 kilomètres), Ontario 1,696.3 milles (2 729.9 kilomètres), Manitoba 25.4 (40.8 kilomètres), Saskatchewan 274.6 milles (441.9 kilomètres), Alberta 10,014.4 milles (16 116.6 kilomètres), Colombie-Britannique 21.3 milles (34.3 kilomètres).

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1979
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1979



To be read in conjunction with table 6; all volumes in MMcf.
 En conjonction avec le tableau 6; tous les volumes sont en MMpc.

■ Receipts of marketable gas. - Arrivages de gaz marchand.

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1979

No.		Customers as at December 31, 1979	Average number of customers during 1979	Gas sold		Revenue
		Clients, au 31 décembre 1979	Nombre moyen de clients pendant 1979	Gaz vendu		Recettes
		number — nombre		millions of cu. ft. — millions de pi ³	thousands of cubic metres — milliers de m ³	thousands of dollars — milliers de dollars
	<u>Sales of natural gas</u>					
	Residential:					
1	New Brunswick	507	500	16	449	80
2	Quebec	161,653	162,290	16,674	472 360	61,195
3	Ontario	1,056,129	1,030,754	139,743	3 958 641	454,304
4	Manitoba	158,687	155,712	25,037	709 220	63,549
5	Saskatchewan	190,303	186,832	30,875	874 657	60,445
6	Alberta	486,424	461,740	87,409	2 476 111	142,076
7	British Columbia	346,717	340,440	39,226	1 111 148	99,705
8	<u>Canada</u>	2,400,420	2,338,268	338,980	9 602 586	881,354
	Commercial:					
9	New Brunswick	37	36	73	2 104	222
10	Quebec	12,263	12,075	14,927	422 841	47,458
11	Ontario	114,027	110,949	160,072	4 534 483	419,489
12	Manitoba	15,400	14,928	22,179	628 299	51,962
13	Saskatchewan	22,675	22,325	11,687	331 058	21,462
14	Alberta	53,633	51,204	79,439	2 250 345	100,169
15	British Columbia	45,011	44,473	38,656	1 095 042	86,513
16	<u>Canada</u>	263,046	255,990	327,033	9 264 172	727,275
	Industrial:					
17	New Brunswick	—	—	—	—	—
18	Quebec	1,421	1,421	66,013	1 870 004	158,951
19	Ontario	12,079	11,795	367,898	10 421 808	814,892
20	Manitoba	257	281	20,849	590 636	40,626
21	Saskatchewan	2,711	2,656	57,349	1 624 483	93,906
22	Alberta	1,196	1,325	287,390	8 141 165	313,787
23	British Columbia	307	313	69,903	1 980 233	110,083
24	<u>Canada</u>	17,971	17,791	869,402	24 628 329	1,532,245
	Total:					
25	New Brunswick	544	536	89	2 553	302
26	Quebec	175,337	175,786	97,614	2 765 205	267,604
27	Ontario	1,182,235	1,153,498	667,713	18 914 932	1,688,685
28	Manitoba	174,344	170,921	68,065	1 928 155	156,137
29	Saskatchewan	215,689	211,813	99,911	2 830 198	175,813
30	Alberta	541,253	514,269	454,238	12 867 621	556,032
31	British Columbia	392,035	385,226	147,785	4 186 423	296,301
32	<u>Canada</u>	2,681,437	2,612,049	1,535,415	43 495 087	3,140,874
	<u>Sales of liquefied petroleum gases</u>					
33	Residential	4,029	4,077	600	16 991	979,482
34	Commercial	1,692	1,704	1,250	35 413	1,871,650
35	Industrial	—	—	—	—	—
36	<u>Total</u>	5,721	5,781	1,850	52 404	2,851,132
	<u>Sales of manufactured gas</u>					
37	Residential	—	—	—	—	—
38	Commercial	—	—	—	—	—
39	Industrial	—	—	—	—	—
40	<u>Total</u>	—	—	—	—	—

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1979

Sales per customer(1) — Ventes par consommateur(1)		Revenue per customer(1) — Recettes par consommateur(1)	Revenue per M cu. ft. — Recettes par milliers de pi ³	Revenue per ten cubic metres — Recettes par dix m ³		No
thousands of cu. ft. — milliers de pi ³	cubic metres — m ³	dollars				
					<u>Ventes de gaz naturel</u>	
					Domestique:	
32.0	898.0	160.00	5.00	1.78	Nouveau-Brunswick	1
102.7	2 910.6	377.07	3.67	1.29	Québec	2
135.6	3 840.5	440.75	3.25	1.14	Ontario	3
160.8	4 554.7	408.12	2.54	0.89	Manitoba	4
165.3	4 681.5	323.53	1.96	0.69	Saskatchewan	5
189.3	5 362.6	307.70	1.63	0.57	Alberta	6
115.2	3 263.9	292.87	2.54	0.89	Colombie-Britannique	7
144.9	4 106.7	376.93	2.60	0.91	Canada	8
					Commercial:	
2,027.8	58 444.4	6,166.67	3.04	1.05	Nouveau-Brunswick	9
1,236.2	35 017.9	3,930.27	3.18	1.12	Québec	10
1,442.8	40 870.0	3,780.92	2.62	0.92	Ontario	11
1,485.7	42 088.6	3,480.81	2.34	0.82	Manitoba	12
523.5	14 829.0	961.34	1.84	0.64	Saskatchewan	13
1,551.4	43 948.6	1,956.27	1.26	0.44	Alberta	14
869.2	24 622.6	1,945.29	2.24	0.79	Colombie-Britannique	15
1,277.5	36 189.6	2,841.03	2.22	0.78	Canada	16
					Industriel:	
46,455.3	1 315 977.5	111,858.55	2.41	0.85	Nouveau-Brunswick	17
31,191.0	883 578.5	69,087.92	2.21	0.78	Québec	18
74,195.7	2 101 907.5	144,576.51	1.95	0.68	Ontario	19
21,592.2	611 627.6	35,356.17	1.64	0.57	Manitoba	20
216,898.1	6 144 275.6	236,820.38	1.09	0.38	Saskatchewan	21
223,332.7	6 326 623.0	351,702.88	1.57	0.55	Alberta	22
					Colombie-Britannique	23
48,867.5	1 384 313.9	86,124.73	1.76	0.62	Canada	24
					Total:	
166.0	4 763.1	563.43	3.39	1.18	Nouveau-Brunswick	25
555.3	15 730.5	1,522.33	2.74	0.96	Québec	26
578.9	16 397.9	1,463.97	2.53	0.89	Ontario	27
398.2	11 281.0	913.50	2.29	0.80	Manitoba	28
471.7	13 361.8	830.04	1.76	0.62	Saskatchewan	29
883.3	25 021.2	1,081.21	1.22	0.43	Alberta	30
383.6	10 867.4	769.16	2.00	0.70	Colombie-Britannique	31
587.8	16 651.7	1,202.46	2.05	0.72	Canada	32
					<u>Ventes de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
147.2	4 167.5	240.25	1.63	0.58	Domestique	33
733.6	20 782.3	1,098.39	1.50	0.53	Commercial	34
—	—	—	—	—	Industriel	35
320.0	9 064.9	493.19	1.54	0.54	Total	36
					<u>Ventes de gaz manufacturé</u>	
—	—	—	—	—	Domestique	37
—	—	—	—	—	Commercial	38
—	—	—	—	—	Industriel	39
—	—	—	—	—	Total	40

(1) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'usagers par an.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1979

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		millions of cubic feet — millions de pi ³						
	Residential:							
1	New Brunswick	2	2	2	2	1	1	1
2	Quebec	3,066	2,941	2,186	1,547	838	529	330
3	Ontario	23,495	25,663	18,686	13,617	8,634	4,346	3,290
4	Manitoba	4,675	4,354	3,392	2,560	1,622	834	490
5	Saskatchewan	5,150	4,993	3,956	2,514	1,497	474	641
6	Alberta	14,108	14,642	11,747	9,449	6,534	3,691	2,268
7	British Columbia	6,965	6,273	4,677	3,835	2,449	1,888	1,331
8	Canada	57,461	58,868	44,646	33,524	21,575	11,763	8,351
	Commercial:							
9	New Brunswick	7	8	8	7	6	6	5
10	Quebec	2,470	2,332	1,676	1,218	726	476	462
11	Ontario	26,035	27,337	20,384	16,514	10,138	5,326	4,181
12	Manitoba	3,632	3,456	2,903	2,321	1,517	765	347
13	Saskatchewan	2,040	1,999	1,478	1,068	669	219	172
14	Alberta	12,392	12,910	10,457	8,833	6,760	2,434	2,457
15	British Columbia	6,269	5,241	4,313	3,448	2,701	1,428	1,352
16	Canada	52,845	53,283	41,219	33,409	22,517	10,654	8,976
	Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	5,533	4,985	4,796	5,228	5,671	5,347	4,947
19	Ontario	38,445	36,203	34,623	32,751	28,757	25,720	26,023
20	Manitoba	1,958	1,942	2,300	1,902	1,939	1,527	1,434
21	Saskatchewan	6,214	7,275	5,297	4,037	4,657	3,124	3,089
22	Alberta	27,088	23,008	22,724	22,088	25,351	21,547	22,271
23	British Columbia	5,570	4,950	7,086	7,536	4,857	4,715	4,399
24	Canada	84,808	78,363	76,826	73,542	71,232	61,980	62,163
	Total sales:							
25	New Brunswick	9	10	10	9	7	7	6
26	Quebec	11,069	10,258	8,658	7,993	7,235	6,352	5,739
27	Ontario	87,975	89,203	73,693	62,882	47,529	35,392	33,494
28	Manitoba	10,265	9,752	8,595	6,783	5,078	3,126	2,271
29	Saskatchewan	13,404	14,267	10,731	7,619	6,823	3,817	3,902
30	Alberta	53,588	50,560	44,928	40,370	38,645	27,672	26,996
31	British Columbia	18,804	16,464	16,076	14,819	10,007	8,031	7,082
32	Canada	195,114	190,514	162,691	140,475	115,324	84,397	79,490

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1979

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N ^o
millions of cubic feet — millions de pi ³							
						Domestique:	
1	1	1	1	1	16	Nouveau-Brunswick	1
375	449	852	1,471	2,090	16,674	Québec	2
2,956	3,750	6,955	11,423	16,928	139,743	Ontario	3
444	519	1,088	2,095	2,964	25,037	Manitoba	4
731	944	2,430	3,443	4,102	30,875	Saskatchewan	5
1,967	2,679	3,585	7,266	9,473	87,409	Alberta	6
1,117	1,206	1,922	3,068	4,495	39,226	Colombie-Britannique	7
7,591	9,548	16,833	28,767	40,053	338,980	<u>Canada</u>	8
						Commercial:	
5	5	5	6	5	73	Nouveau-Brunswick	9
555	544	979	1,462	2,027	14,927	Québec	10
4,199	4,982	8,480	13,612	18,884	160,072	Ontario	11
447	525	1,200	2,144	2,922	22,179	Manitoba	12
224	315	788	1,113	1,602	11,687	Saskatchewan	13
2,350	2,798	2,973	6,582	8,493	79,439	Alberta	14
1,354	1,490	2,355	3,551	5,154	38,656	Colombie-Britannique	15
9,134	10,659	16,780	28,470	39,087	327,033	<u>Canada</u>	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
5,253	5,290	6,550	6,456	5,957	66,013	Québec	18
24,163	25,013	29,620	32,770	33,810	367,898	Ontario	19
1,147	1,266	1,867	1,831	1,736	20,849	Manitoba	20
4,078	4,245	3,930	6,204	5,199	57,349	Saskatchewan	21
23,712	24,587	23,954	24,717	26,343	287,390	Alberta	22
4,662	5,576	6,736	7,830	5,986	69,903	Colombie-Britannique	23
63,015	65,977	72,657	79,808	79,031	869,402	<u>Canada</u>	24
						Total des ventes:	
6	6	6	7	6	89	Nouveau-Brunswick	25
6,183	6,283	8,381	9,389	10,074	97,614	Québec	26
31,318	33,745	45,055	57,805	69,622	667,713	Ontario	27
2,038	2,310	4,155	6,070	7,622	68,065	Manitoba	28
5,033	5,504	7,148	10,760	10,903	99,911	Saskatchewan	29
28,029	30,064	30,512	38,565	44,309	454,238	Alberta	30
7,133	8,272	11,013	14,449	15,635	147,785	Colombie-Britannique	31
79,740	86,184	106,270	137,045	158,171	1,535,415	<u>Canada</u>	32

TABLE 2A. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1979

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de m ³						
	Residential:							
1	New Brunswick	51	52	50	47	38	38	28
2	Quebec	86 849	83 326	61 930	43 828	23 745	14 973	9 367
3	Ontario	665 568	726 989	529 334	385 731	244 564	123 127	93 210
4	Manitoba	132 443	123 327	96 076	72 495	45 961	23 619	13 877
5	Saskatchewan	145 882	141 453	112 058	71 230	42 400	13 434	18 154
6	Alberta	399 647	414 781	332 764	267 663	185 104	104 549	64 234
7	British Columbia	197 314	177 702	132 480	108 648	69 367	53 479	37 702
8	Canada	1 627 754	1 667 630	1 264 692	949 642	611 179	333 219	236 572
	Commercial:							
9	New Brunswick	212	235	213	224	171	173	146
10	Quebec	69 975	66 056	47 466	34 521	20 572	13 472	13 078
11	Ontario	737 508	774 391	577 448	467 818	287 194	150 862	118 439
12	Manitoba	102 889	97 914	82 241	65 746	42 969	21 657	9 833
13	Saskatchewan	57 775	56 626	41 855	30 261	18 947	6 214	4 867
14	Alberta	351 034	365 716	296 233	250 208	191 502	68 963	69 588
15	British Columbia	177 598	148 467	122 169	97 663	76 501	40 465	38 293
16	Canada	1 496 991	1 509 405	1 167 625	946 441	637 856	301 806	254 244
	Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	156 734	141 228	135 872	148 095	160 651	151 496	140 124
19	Ontario	1 089 058	1 025 554	980 808	927 776	814 635	728 593	737 175
20	Manitoba	55 453	55 017	65 163	53 888	54 929	43 253	40 618
21	Saskatchewan	176 034	206 082	150 038	114 354	131 909	88 487	87 502
22	Alberta	767 362	651 760	643 724	625 705	718 146	610 389	630 889
23	British Columbia	157 780	140 229	200 743	213 476	137 586	133 579	124 626
24	Canada	2 402 421	2 219 870	2 176 348	2 083 294	2 017 856	1 755 797	1 760 934
	Total sales:							
25	New Brunswick	263	287	263	271	209	211	174
26	Quebec	313 558	290 610	245 268	226 444	204 968	179 941	162 569
27	Ontario	2 492 134	2 526 934	2 087 590	1 781 325	1 346 393	1 002 582	948 824
28	Manitoba	290 785	276 258	243 480	192 129	143 859	88 529	64 328
29	Saskatchewan	379 691	404 161	303 951	215 845	193 256	108 135	110 523
30	Alberta	1 518 043	1 432 257	1 272 721	1 143 576	1 094 752	783 901	764 711
31	British Columbia	532 692	466 398	455 392	419 787	283 454	227 523	200 621
32	Canada	5 527 166	5 396 905	4 608 665	3 979 377	3 266 891	2 390 822	2 251 750

TABLEAU 2A. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1979

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		No
thousands of cubic metres — milliers de m ³							
						Domestique:	
21	26	30	35	33	449	Nouveau-Brunswick	1
10 617	12 712	24 133	41 666	59 214	472 360	Québec	2
83 745	106 228	197 020	323 580	479 545	3 958 641	Ontario	3
12 578	14 699	30 828	59 347	83 970	709 220	Manitoba	4
20 715	26 742	68 849	97 538	116 202	874 657	Saskatchewan	5
55 728	75 894	101 566	205 834	268 347	2 476 111	Alberta	6
31 626	34 163	54 432	86 913	127 322	1 111 148	Colombie-Britannique	7
215 030	270 464	476 858	814 913	1 134 633	9 602 586	Canada	8
						Commercial:	
134	134	150	162	150	2 104	Nouveau-Brunswick	9
15 716	15 425	27 737	41 416	57 407	422 841	Québec	10
118 947	141 129	240 220	385 587	534 940	4 534 483	Ontario	11
12 672	14 872	33 999	60 728	82 779	628 299	Manitoba	12
6 338	8 933	22 326	31 532	45 384	331 058	Saskatchewan	13
66 579	79 257	84 205	186 467	240 593	2 250 345	Alberta	14
38 361	42 200	66 722	100 591	146 012	1 095 042	Colombie-Britannique	15
258 747	301 950	475 359	806 483	1 107 265	9 264 172	Canada	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
148 796	149 848	185 534	182 869	168 757	1 870 004	Québec	18
684 485	708 564	839 071	928 333	957 756	10 421 808	Ontario	19
32 504	35 858	52 902	51 864	49 187	590 636	Manitoba	20
115 516	120 247	111 327	175 724	147 263	1 624 483	Saskatchewan	21
671 708	696 507	678 552	700 186	746 237	8 141 165	Alberta	22
132 062	157 951	190 821	221 811	169 569	1 980 233	Colombie-Britannique	23
1 785 071	1 868 975	2 058 207	2 260 787	2 238 769	24 628 329	Canada	24
						Total des ventes:	
155	160	180	197	183	2 553	Nouveau-Brunswick	25
175 129	177 985	237 404	265 951	285 378	2 765 205	Québec	26
887 177	955 921	1 276 311	1 637 500	1 972 241	18 914 932	Ontario	27
57 754	65 429	117 729	171 939	215 936	1 928 155	Manitoba	28
142 569	155 922	202 502	304 794	308 849	2 830 198	Saskatchewan	29
794 015	851 658	864 323	1 092 487	1 255 177	12 867 621	Alberta	30
202 049	234 314	311 975	409 315	442 903	4 186 423	Colombie-Britannique	31
2 258 848	2 441 389	3 010 424	3 882 183	4 480 667	43 495 087	Canada	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1979

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of dollars — milliers de dollars						
	Residential:							
1	New Brunswick	9	9	8	8	7	7	5
2	Quebec	10,275	10,046	7,677	5,627	3,295	2,294	1,534
3	Ontario	72,752	79,075	58,278	42,760	28,442	15,595	12,375
4	Manitoba	11,231	10,474	8,226	6,262	4,062	2,205	1,426
5	Saskatchewan	8,988	8,727	7,169	4,819	3,323	1,607	1,693
6	Alberta	20,193	21,044	17,390	14,337	10,608	7,175	5,429
7	British Columbia	15,623	15,817	12,451	10,179	7,628	5,412	4,168
8	Canada	139,071	145,192	111,199	83,992	57,365	34,295	26,630
	Commercial:							
9	New Brunswick	22	24	22	23	17	18	15
10	Quebec	7,553	7,278	5,262	3,879	2,350	1,564	1,477
11	Ontario	66,505	69,938	52,340	42,770	26,370	14,058	11,111
12	Manitoba	8,262	7,867	6,622	5,304	3,498	1,788	852
13	Saskatchewan	3,580	3,364	2,600	1,965	1,217	524	456
14	Alberta	15,012	15,907	12,705	10,835	7,997	3,079	3,285
15	British Columbia	13,317	12,450	10,388	8,237	7,158	3,712	3,464
16	Canada	114,251	116,828	89,939	73,013	48,607	24,743	20,660
	Industrial:							
17	New Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
18	Quebec	13,738	12,619	11,949	12,243	12,819	12,091	10,999
19	Ontario	84,465	80,486	75,737	71,054	61,475	55,020	55,290
20	Manitoba	3,956	4,144	4,262	3,531	3,530	2,762	2,637
21	Saskatchewan	10,544	11,489	8,541	6,583	7,423	5,260	4,583
22	Alberta	29,044	23,153	24,373	22,997	25,721	21,463	22,641
23	British Columbia	10,069	8,366	11,431	11,760	8,637	7,899	7,321
24	Canada	151,816	140,257	136,293	128,168	119,605	104,495	103,471
	Total revenues:							
25	New Brunswick	31	33	30	31	24	25	20
26	Quebec	31,566	29,943	24,888	21,749	18,464	15,949	14,010
27	Ontario	223,722	229,499	186,355	156,584	116,287	84,673	78,776
28	Manitoba	23,449	22,485	19,110	15,097	11,090	6,755	4,915
29	Saskatchewan	23,112	23,580	18,310	13,367	11,963	7,391	6,732
30	Alberta	64,249	60,104	54,468	48,169	44,326	31,717	31,355
31	British Columbia	39,009	36,633	34,270	30,176	23,423	17,023	14,953
32	Canada	405,138	402,277	337,431	285,173	225,577	163,533	150,761

TABLEAU 3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1979

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		N ^o
thousands of dollars — milliers de dollars							
						Domestique:	
5	5	5	6	6	80	Nouveau-Brunswick	1
1,693	1,977	3,457	5,584	7,736	61,195	Québec	2
11,528	14,076	24,287	38,431	56,705	454,304	Ontario	3
1,311	1,586	3,082	5,709	7,975	63,549	Manitoba	4
2,144	2,593	4,253	6,954	8,175	60,445	Saskatchewan	5
4,848	5,358	7,471	12,572	15,651	142,076	Alberta	6
3,655	3,531	4,542	5,970	10,729	99,705	Colombie-Britannique	7
25,184	29,126	47,097	75,226	106,977	881,354	<u>Canada</u>	8
						Commercial:	
16	14	15	17	19	222	Nouveau-Brunswick	9
1,730	1,750	3,251	4,795	6,569	47,458	Québec	10
11,185	13,398	22,959	37,191	51,664	419,489	Ontario	11
1,028	1,369	2,925	5,248	7,199	51,962	Manitoba	12
490	683	1,378	2,146	3,059	21,462	Saskatchewan	13
3,209	3,766	4,105	8,763	11,506	100,169	Alberta	14
3,229	3,178	4,340	5,997	11,043	86,513	Colombie-Britannique	15
20,887	24,158	38,973	64,157	91,059	727,275	<u>Canada</u>	16
						Industriel:	
—	—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	17
11,922	12,647	16,298	16,142	15,484	158,951	Québec	18
52,245	55,513	65,528	78,322	79,757	814,892	Ontario	19
2,174	2,508	3,760	3,727	3,635	40,626	Manitoba	20
6,557	6,997	6,874	10,410	8,645	93,906	Saskatchewan	21
24,144	27,682	28,285	30,428	33,856	313,787	Alberta	22
7,828	8,682	9,522	9,180	9,388	110,083	Colombie-Britannique	23
104,870	114,029	130,267	148,209	150,765	1,532,245	<u>Canada</u>	24
						Total des recettes:	
21	19	20	23	25	302	Nouveau-Brunswick	25
15,345	16,374	23,006	26,521	29,789	267,604	Québec	26
74,958	82,987	112,774	153,944	188,126	1,688,685	Ontario	27
4,513	5,463	9,767	14,684	18,809	156,137	Manitoba	28
9,191	10,273	12,505	19,510	19,879	175,813	Saskatchewan	29
32,201	36,806	39,861	51,763	61,013	556,032	Alberta	30
14,712	15,391	18,404	21,147	31,160	296,301	Colombie-Britannique	31
150,941	167,313	216,337	287,592	348,801	3,140,874	<u>Canada</u>	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1979

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of cubic feet — milliers de pi ³						
	Sales:							
1	Residential	—	—	—	—	—	—	—
2	Commercial	—	—	—	—	—	—	—
3	Industrial	—	—	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	—	—	—	—	—	—	—
		cubic metres — m ³						
5	Residential	—	—	—	—	—	—	—
6	Commercial	—	—	—	—	—	—	—
7	Industrial	—	—	—	—	—	—	—
8	<u>Total</u>	—	—	—	—	—	—	—
		dollars						
	Revenue:							
9	Residential	—	—	—	—	—	—	—
10	Commercial	—	—	—	—	—	—	—
11	Industrial	—	—	—	—	—	—	—
12	<u>Total</u>	—	—	—	—	—	—	—

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1979

No.		January — Janvier	February — Février	March — Mars	April — Avril	May — Mai	June — Juin	July — Juillet
		thousands of cubic feet — milliers de pi ³						
	Sales:							
1	Residential	93,445	89,251	120,363	56,171	30,855	23,680	20,165
2	Commercial	191,046	180,488	87,077	126,767	78,276	71,458	65,739
3	Industrial	—	—	—	—	—	—	—
4	<u>Total</u>	284,491	269,739	207,440	182,938	109,131	95,138	85,904
		thousands of cubic metres — milliers de m ³						
5	Residential	2 647	2 528	3 410	1 591	874	671	571
6	Commercial	5 412	5 113	2 466	3 591	2 217	2 024	1 862
7	Industrial	—	—	—	—	—	—	—
8	<u>Total</u>	8 059	7 641	5 876	5 182	3 091	2 695	2 433
		dollars						
	Revenue:							
9	Residential	113,350	123,756	69,180	85,593	49,873	57,631	49,665
10	Commercial	163,632	220,399	135,189	157,537	100,591	111,486	108,714
11	Industrial	—	—	—	—	—	—	—
12	<u>Total</u>	276,982	344,155	204,369	243,130	150,464	169,117	158,379

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1979

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		Nº
thousands of cubic feet — milliers de pi ³						Ventes:	
—	—	—	—	—	—	Domestique	1
—	—	—	—	—	—	Commercial	2
—	—	—	—	—	—	Industriel	3
—	—	—	—	—	—	<u>Total</u>	4
cubic metres — m ³							
—	—	—	—	—	—	Domestique	5
—	—	—	—	—	—	Commercial	6
—	—	—	—	—	—	Industriel	7
—	—	—	—	—	—	<u>Total</u>	8
dollars						Recettes:	
—	—	—	—	—	—	Domestique	9
—	—	—	—	—	—	Commercial	10
—	—	—	—	—	—	Industriel	11
—	—	—	—	—	—	<u>Total</u>	12

TABLEAU 5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes par catégorie de service et mois, 1979

August — Août	September — Septembre	October — Octobre	November — Novembre	December — Décembre	Total		Nº
thousands of cubic feet — milliers de pi ³						Ventes:	
21,738	28,875	48,095	52,165	15,031	599,834	Domestique	1
70,343	92,514	111,427	131,335	43,716	1,250,186	Commercial	2
—	—	—	—	—	—	Industriel	3
92,081	121,389	159,522	183,500	58,747	1,850,020	<u>Total</u>	4
thousands of cubic metres — milliers de m ³							
616	818	1 362	1 477	426	16 991	Domestique	5
1 992	2 621	3 156	3 721	1 238	35 413	Commercial	6
—	—	—	—	—	—	Industriel	7
2 608	3 439	4 518	5 198	1 664	52 404	<u>Total</u>	8
dollars						Recettes:	
49,713	57,617	95,119	129,775	98,210	979,482	Domestique	9
102,513	160,239	145,193	262,685	203,472	1,871,650	Commercial	10
—	—	—	—	—	—	Industriel	11
152,226	217,856	240,312	392,460	301,682	2,851,132	<u>Total</u>	12

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1979

No.		New Brunswick — Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		millions of cubic feet — millions de pi ³				
	<u>Receipts</u>					
1	By transport systems:					
1a	Fields	—	—	—	—	—
1b	Processing plants	—	—	—	—	—
2	By distribution systems:					
2a	Fields	97	—	10,297	—	26,800
2b	Processing plants	—	—	—	—	10,509
3	<u>Total (1 + 2)</u>	97	—	10,297	—	37,309
4	Imports	—	—	—	—	—
5	Other receipts(1,3)	—	—	8,001	2,757	20,912
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5)</u>	97	—	18,298	2,757	58,221
7	Received from storage	—	—	129,168	—	9,605
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7)</u>	97	—	147,466	2,757	67,826
	Transfers from:					
11	Other provinces	—	107,642	788,150	1,165,098	1,234,056
12	Distribution to transport (primary)	—	—	16,609	—	12,583
13	Other gas utilities	—	95,779	856,124	77,926	82,168
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	97	203,421	1,808,349	1,245,781	1,396,633
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
20	Residential	16	16,674	139,743	25,037	30,875
21	Commercial	73	14,927	160,072	22,179	11,687
22	Industrial	—	66,013	367,898	20,849	57,349
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22)</u>	89	97,614	667,713	68,065	99,911
31	Exports	—	4,545	17,515	280,129	—
32	Other deliveries(2,3)	—	—	44	20,912	—
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32)</u>	89	102,159	685,272	369,106	99,911
34	Delivered to storage	—	5,019	122,975	—	19,991
35	Line pack fluctuation	—	—	2,223	36	82
36	Gas used in system	—	—	17,760	10,294	23,238
37	Line losses and unaccounted for	8	464	— 256	269	— 6,438
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37).</u>	97	107,642	827,974	379,705	136,784
	Transfers to:					
40	Other provinces	—	—	107,642	788,150	1,165,098
41	Distribution by transport (primary)	—	95,779	721,242	67,218	63,560
42	Other gas utilities	—	—	151,491	10,708	31,191
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)</u>	97	203,421	1,808,349	1,245,781	1,396,633

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1979

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N°
millions of cubic feet — millions de pi ³				
<u>Arrivages</u>				
			Par réseaux de transport:	1
83,211	13,433	96,644	Gisements	1a
1,854,746	332,820	2,187,566	Usines de traitement	1b
			Par réseaux de distribution:	2
175,046	—	212,240	Gisements	2a
151,599	756	162,864	Usines de traitement	2b
2,264,602	347,009	2,659,314	<u>Total (1 + 2)</u>	3
77	—	77	Importations	4
1,687	245	33,602	Autres arrivages(1,3)	5
2,266,366	347,254	2,692,993	<u>Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)</u>	6
1,008	159	139,940	Gaz provenant des stocks	7
2,267,374	347,413	2,832,933	<u>Total des arrivages de gaz (6 + 7)</u>	9
			Transferts de:	
—	496,115	...	Autres provinces	11
36,057	1,819	67,068	Distribution aux transports (primaire)	12
316,955	157,600	1,586,552	Autres services de gaz	13
2,620,386	1,002,947	4,486,553	<u>Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	19
<u>Utilisation</u>				
			Ventes:	
87,409	39,226	338,980	Domestique	20
79,439	38,656	327,033	Commercial	21
287,390	69,903	869,402	Industriel	22
454,238	147,785	1,535,415	<u>Total des ventes (20 + 21 + 22)</u>	30
30,068	668,311	1,000,568	Exportations	31
35,559	6	56,521	Autres livraisons(2,3)	32
519,865	816,102	2,592,504	<u>Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)</u>	33
15,901	579	164,465	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
598	714	3,653	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	35
14,072	20,770	86,134	Gaz consommé dans les réseaux	36
— 13,233	5,363	— 13,823	Fuites et autres pertes	37
537,203	843,528	2,832,933	<u>Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).</u>	39
			Transferts à:	
1,730,171	—	...	Autres provinces	40
189,957	155,632	1,293,388	Distribution par transports (primaire)	41
163,055	3,787	360,232	Autres services de gaz	42
2,620,386	1,002,947	4,486,553	<u>Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)</u>	49

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 6A. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities by Province, 1979

No.		New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
		thousands of cubic metres - milliers de m ³				
	<u>Receipts</u>					
1	By transport systems:					
1a	Fields	-	-	-	-	-
1b	Processing plants	-	-	-	-	-
2	By distribution systems:					
2a	Fields	2 761	-	291 676	-	759 163
2b	Processing plants	-	-	-	-	297 737
3	<u>Total (1 + 2)</u>	2 761	-	291 676	-	1 056 900
4	Imports	-	-	-	-	-
5	Other receipts(1,3)	-	-	226 646	78 078	592 374
6	<u>Total net receipts (3 + 4 + 5)</u>	2 761	-	518 322	78 078	1 649 274
7	Received from storage	-	-	3 659 065	-	272 065
9	<u>Total supply of gas utilities (6 + 7)</u>	2 761	-	4 177 387	78 078	1 921 339
	Transfers from:					
11	Other provinces	-	3 049 317	22 326 558	33 004 718	34 958 158
12	Distribution to transport (primary)	-	-	470 485	-	356 487
13	Other gas utilities	-	2 713 213	24 252 183	2 207 509	2 327 751
19	<u>Total gross receipts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	2 761	5 762 530	51 226 613	35 290 305	39 563 735
	<u>Disposition</u>					
	Sales:					
20	Residential	449	472 360	3 958 641	709 220	874 657
21	Commercial	2 104	422 841	4 534 483	628 299	331 058
22	Industrial	-	1 870 004	10 421 808	590 636	1 624 483
30	<u>Total sales (20 + 21 + 22)</u>	2 553	2 765 205	18 914 932	1 928 155	2 830 198
31	Exports	-	128 740	496 159	7 935 443	-
32	Other deliveries(2,3)	-	-	1 263	592 374	-
33	<u>Total net deliveries (30 + 31 + 32)</u>	2 553	2 893 945	19 412 354	10 455 972	2 830 198
34	Delivered to storage	-	142 237	3 483 553	-	566 334
35	Line pack fluctuation	-	-	63 002	997	2 288
36	Gas used in system	-	-	503 147	291 577	658 309
37	Line losses and unaccounted for	208	13 135	- 7 428	7 692	- 182 350
39	<u>Total demand on gas utilities (33 + 34 + 35 + 36 + 37)</u>	2 761	3 049 317	23 454 628	10 756 238	3 874 779
	Transfers to:					
40	Other provinces	-	-	3 049 317	22 326 558	33 004 718
41	Distribution by transport (primary)	-	2 713 213	20 431 293	1 904 193	1 800 534
42	Other gas utilities	-	-	4 291 375	303 316	883 704
49	<u>Total disposition (39 + 40 + 41 + 42)</u>	2 761	5 762 530	51 226 613	35 290 305	39 563 735

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 6A. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1979

Alberta	British Columbia — Colombie- Britannique	Canada		N ^o
thousands of cubic metres — milliers de m ³				
<u>Arrivages</u>				
			Par réseaux de transport:	1
2 357 169	380 536	2 737 705	Gisements	1a
52 540 924	9 428 072	61 968 996	Usines de traitement	1b
			Par réseaux de distribution:	2
4 958 711	—	6 012 311	Gisements	2a
4 294 466	21 432	4 613 635	Usines de traitement	2b
64 151 270	9 830 040	75 332 647	<u>Total (1 + 2)</u>	3
2 161	—	2 161	Importations	4
47 775	6 915	951 788	Autres arrivages(1,3)	5
64 201 206	9 836 955	76 286 596	<u>Total des arrivages nets (3 + 4 + 5)</u>	6
28 541	4 483	3 964 154	Gaz provenant des stocks	7
64 229 747	9 841 438	80 250 750	<u>Total des arrivages de gaz (6 + 7)</u>	9
			Transferts de:	
—	14 053 912	...	Autres provinces	11
1 021 406	51 538	1 899 916	Distribution aux transports (primaire)	12
8 978 663	4 464 418	44 943 737	Autres services de gaz	13
74 229 816	28 411 306	127 094 403	<u>Total des arrivages bruts (9 + 11 + 12 + 13)</u>	19
<u>Utilisation</u>				
			Ventes:	
2 476 111	1 111 148	9 602 586	Domestique	20
2 250 345	1 095 042	9 264 172	Commercial	21
8 141 165	1 980 233	24 628 329	Industriel	22
12 867 621	4 186 423	43 495 087	<u>Total des ventes (20 + 21 + 22)</u>	30
851 790	18 931 820	28 343 952	Exportations	31
1 007 320	164	1 601 121	Autres livraison(2,3)	32
14 726 731	23 118 407	73 440 160	<u>Total des livraisons nettes (30 + 31 + 32)</u>	33
450 470	16 418	4 659 012	Livraison à l'entrepôt de stockage	34
16 940	20 174	103 401	Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux	35
398 543	588 365	2 439 941	Gaz consommé dans les réseaux	36
— 375 007	151 986	— 391 764	Fuites et autres pertes	37
15 217 677	23 895 350	80 250 750	<u>Total de la demande de gaz (33 + 34 + 35 + 36 + 37).</u>	39
			Transferts à:	
49 012 070	—	...	Autres provinces	40
5 381 093	4 408 687	36 639 013	Distribution par transports (primaire)	41
4 618 976	107 269	10 204 640	Autres services de gaz	42
74 229 816	28 411 306	127 094 403	<u>Total de l'utilisation (39 + 40 + 41 + 42)</u>	49

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1979
 TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1979

	Natural gas distribution systems						
	Réseaux de distribution de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	miles — milles						
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	12.9	—	—	—	—	—	12.9
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	111.0	254.2	144.0	15.7	15.5	13.8	554.2
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	2.5	143.0	106.2	46.4	14.0	4.8	316.9
Alberta	45.2	592.2	468.5	162.7	97.8	5.1	1,371.5
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	—	—	—	—	—
Canada	171.6	989.4	718.7	224.8	127.3	23.7	2,255.5
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	4.2	0.2	9.0	—	—	13.4
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	76.4	369.3	922.2	785.0	144.5	322.2	2,619.6
Manitoba	40.8	328.3	128.2	89.5	12.5	—	599.3
Saskatchewan	1,625.0	1,231.7	781.6	894.2	437.1	—	4,969.6
Alberta	707.5	1,061.0	1,037.6	819.9	663.6	60.6	4,350.2
British Columbia — Colombie-Britannique	185.3	360.6	400.0	745.9	—	—	1,691.8
Canada	2,635.0	3,355.1	3,269.8	3,343.5	1,257.7	382.8	14,243.9
Distribution:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	22.2	45.6	20.5	2.5	—	—	90.8
Québec	398.1	491.4	649.4	153.0	165.3	6.6	1,863.8
Ontario	11,733.0	5,548.8	3,702.0	710.4	149.1	73.9	21,917.2
Manitoba	1,336.9	321.4	143.8	17.6	29.9	—	1,849.6
Saskatchewan	2,414.8	648.7	262.7	42.3	—	—	3,368.5
Alberta	15,461.3	1,617.6	681.4	159.4	69.5	—	17,989.2
British Columbia — Colombie-Britannique	4,339.5	1,283.3	435.6	109.2	87.4	75.8	6,330.8
Canada	35,705.8	9,956.8	5,895.4	1,194.4	501.2	156.3	53,409.9
Total	38,512.4	14,301.3	9,883.9	4,762.7	1,886.2	562.8	69,909.3
	Natural gas transport systems						
	Réseaux de transport de gaz naturel						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	miles — milles						
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	—	—	0.4	5.0	16.7	0.5	22.6
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	—	—	—	—	—	—	—
Alberta	0.6	21.7	45.7	11.7	44.3	—	124.0
British Columbia — Colombie-Britannique	—	15.3	136.2	282.9	310.7	269.9	1,015.0
Yukon, Northwest Territories — Yukon, Ter- ritoires du Nord-Ouest	—	—	—	—	—	34.2	34.2
Canada	0.6	37.0	182.3	299.6	371.7	304.6	1,195.8
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	66.1	17.8	59.2	16.2	159.3
Ontario	—	0.5	15.6	106.8	409.7	2,635.4	3,168.0
Manitoba	—	—	—	59.3	—	1,085.4	1,144.7
Saskatchewan	—	—	—	—	131.1	1,527.5	1,658.6
Alberta	1.2	377.7	1,483.5	1 166.3	1 606.3	2,199.5	6,834.5
British Columbia — Colombie-Britannique	—	21.0	6.0	0.5	—	1,530.8	1,558.3
Canada	1.2	399.2	1,571.2	1,350.7	2,206.3	8,994.8	14,523.4
Total	1.8	436.2	1,753.5	1,650.3	2,578.0	9,299.4	15,719.2

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1979 - Concluded

TABLEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1979 - fin

	Total natural gas industries(1)						
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
	miles - milles						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	12.9	-	-	-	-	-	12.9
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	710.6	259.0	162.9	102.8	32.2	14.3	1,281.8
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	49.8	528.2	478.7	86.1	32.8	4.8	1,180.4
Alberta	885.1	4,344.4	2,812.0	650.5	211.7	16.1	8,919.8
British Columbia - Colombie-Britannique	61.8	348.0	364.8	325.8	312.6	269.9	1,682.9
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	34.2	34.2
<u>Canada</u>	1,720.2	5,479.6	3,818.4	1,165.2	589.3	339.3	13,112.0
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	4.2	0.2	9.0	-	-	13.4
Québec	-	-	66.1	17.8	59.2	16.2	159.3
Ontario	76.4	369.8	937.8	891.8	554.2	2,957.6	5,787.6
Manitoba	40.8	328.3	128.2	148.8	12.5	1,085.4	1,744.0
Saskatchewan	1,625.0	1,231.7	781.6	894.2	568.2	1,527.5	6,628.2
Alberta	708.7	1,438.7	2,521.1	1,986.2	2,269.9	2,260.1	11,184.7
British Columbia - Colombie-Britannique	185.3	381.6	406.0	746.4	-	1,530.8	3,250.1
<u>Canada</u>	2,636.2	3,754.3	4,841.0	4,694.2	3,464.0	9,377.6	28,767.3
Distribution(2):							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	22.2	45.6	20.5	2.5	-	-	90.8
Québec	398.1	491.4	649.4	153.0	165.3	6.6	1,863.8
Ontario	11,733.0	5,548.8	3,702.0	710.4	149.1	73.9	21,917.2
Manitoba	1,336.9	321.4	143.8	17.6	29.9	-	1,849.6
Saskatchewan	2,414.8	648.7	262.7	42.3	-	-	3,368.5
Alberta	15,461.3	1,617.6	681.4	159.4	69.5	-	17,989.2
British Columbia - Colombie-Britannique	4,339.5	1,283.3	435.6	109.2	87.4	75.8	6,330.8
<u>Canada</u>	35,705.8	9,956.8	5,895.4	1,194.4	501.2	156.3	53,409.9
<u>Total</u>	40,062.2	19,190.7	14,554.8	7,053.8	4,554.5	9,873.2	95,289.2
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems						
	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over - et plus	Total
	miles - milles						
Distribution:							
Québec	-	-	-	-	-	-	-
British Columbia - Colombie-Britannique	117.2	69.9	13.4	3.8	-	-	204.3
<u>Canada</u>	117.2	69.9	13.4	3.8	-	-	204.3
<u>All utilities - Total - Tous les services</u>	40,179.4	19,260.6	14,568.2	7,057.6	4,554.5	9,873.2	95,493.5

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. - Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

(2) Of the total distribution distance reported 41,269.2 miles was steel pipe and 12,140.7 miles was plastic pipe. For a provincial breakdown of plastic pipe please refer to the survey results section of the publication. - De la distance totale de distribution rapportée, 41,269.2 milles est de tuyaux en acier et 12,140.7 est de tuyaux en plastique. Pour les chiffres par province, pour le tuyaux en plastique veuillez référer la revue des résultats de l'enquête.

TABLE 7A. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1979

TABLEAU 7A. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1979

		Natural gas distribution systems						
		Réseaux de distribution de gaz naturel						
		Outside diameter of pipe in inches						
		Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
		0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
		kilometres — kilomètres						
Gathering — Collecte:								
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	20.8	—	—	—	—	—	—	20.8
Québec	—	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	178.6	409.1	231.7	25.2	24.9	22.2	—	891.7
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	4.0	230.1	170.9	74.6	22.5	7.7	—	509.8
Alberta	72.8	953.0	753.9	261.8	157.4	8.2	—	2 207.1
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	—	—	—	—	—	—
Canada	276.2	1 592.2	1 156.5	361.6	204.8	38.1	—	3 629.4
Transmission — Transport:								
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	6.8	0.3	14.5	—	—	—	21.6
Québec	—	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	122.9	594.4	1 484.2	1 263.3	232.6	518.6	—	4 216.0
Manitoba	65.7	528.4	206.3	144.0	20.1	—	—	964.5
Saskatchewan	2 615.2	1 982.2	1 257.8	1 439.1	703.4	—	—	7 997.7
Alberta	1 138.6	1 707.5	1 669.8	1 319.5	1 068.0	97.5	—	7 000.9
British Columbia — Colombie-Britannique	298.2	580.3	643.8	1 200.4	—	—	—	2 722.7
Canada	4 240.6	5 399.6	5 262.2	5 380.8	2 024.1	616.1	—	22 923.4
Distribution:								
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	—	—	—	146.1
Québec	640.6	790.8	1 045.1	246.2	266.1	10.6	—	2 999.4
Ontario	18 882.5	8 929.9	5 957.8	1 143.2	240.0	119.0	—	35 272.4
Manitoba	2 151.6	517.3	231.4	28.3	48.1	—	—	2 976.7
Saskatchewan	3 886.3	1 044.0	422.8	68.1	—	—	—	5 421.2
Alberta	24 882.5	2 603.2	1 096.6	256.6	111.9	—	—	28 950.8
British Columbia — Colombie-Britannique	6 983.7	2 065.2	701.1	175.8	140.7	122.0	—	10 188.5
Canada	57 462.9	16 023.8	9 487.8	1 922.2	806.8	251.6	—	85 955.1
Total	61 979.7	23 015.6	15 906.5	7 664.6	3 035.7	905.8	—	112 507.9
		Natural gas transport systems						
		Réseaux de transport de gaz naturel						
		Outside diameter of pipe in inches						
		Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
		0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
		kilometres — kilomètres						
Gathering — Collecte:								
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	—	—	0.6	8.0	26.9	0.8	—	36.3
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	—	—	—	—	—	—	—	—
Alberta	1.0	34.9	73.5	18.9	71.3	—	—	199.6
British Columbia — Colombie-Britannique	—	24.6	219.2	455.3	500.0	434.3	—	1 633.4
Yukon, Northwest Territories — Yukon, Ter- ritoires du Nord-Ouest	—	—	—	—	—	55.0	—	55.0
Canada	1.0	59.5	293.3	482.2	598.2	490.1	—	1 924.3
Transmission — Transport:								
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	—	—	—	—	—	—	—	—
Québec	—	—	106.4	28.7	95.2	26.0	—	256.3
Ontario	—	0.8	25.1	171.9	659.3	4 241.3	—	5 098.4
Manitoba	—	—	—	95.4	—	1 746.8	—	1 842.2
Saskatchewan	—	—	—	—	211.0	2 458.2	—	2 669.2
Alberta	1.9	607.9	2 387.5	1 877.0	2 585.1	3 539.7	—	10 999.1
British Columbia — Colombie-Britannique	—	33.8	9.7	0.8	—	2 463.6	—	2 507.9
Canada	1.9	642.5	2 528.7	2 173.8	3 550.6	14 475.6	—	23 373.1
Total	2.9	702.0	2 822.0	2 656.0	4 148.8	14 965.7	—	25 297.4

TABLE 7A. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1979 - Concluded

TABLEAU 7A. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1979 - fin

	Total natural gas industries(1)						
	Total des sociétés de gaz naturel(1)						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouces						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	kilometers - kilomètres						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	—	—	—	—	—	20.8
Québec	—	—	—	—	—	—	—
Ontario	1 143.6	416.9	262.1	165.5	51.8	23.0	2 062.9
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	80.2	850.0	770.4	138.6	52.8	7.7	1 899.7
Alberta	1 424.5	6 991.7	4 525.4	1 046.8	340.7	25.9	14 355.0
British Columbia - Colombie-Britannique	99.4	560.1	587.1	524.3	503.1	434.3	2 708.3
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	—	—	—	—	—	55.0	55.0
<u>Canada</u>	2 768.5	8 818.7	6 145.0	1 875.2	948.4	545.9	21 101.7
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	—	6.8	0.3	14.5	—	—	21.6
Québec	—	—	106.4	28.7	95.2	26.0	256.3
Ontario	122.9	595.2	1 509.3	1 435.2	891.9	4 759.9	9 314.4
Manitoba	65.7	528.4	206.3	239.4	20.1	1 746.8	2 806.7
Saskatchewan	2 615.2	1 982.2	1 257.8	1 439.1	914.4	2 458.2	10 666.9
Alberta	1 140.5	2 315.4	4 057.3	3 196.5	3 653.1	3 637.2	18 000.0
British Columbia - Colombie-Britannique	298.2	614.1	653.5	1 201.2	—	2 463.6	5 230.6
<u>Canada</u>	4 242.5	6 042.1	7 790.9	7 554.6	5 574.7	15 091.7	46 296.5
Distribution(2):							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	—	—	146.1
Québec	640.6	790.8	1 045.1	246.2	266.1	10.6	2 999.4
Ontario	18 882.5	8 929.9	5 957.8	1 143.2	240.0	119.0	35 272.4
Manitoba	2 151.6	517.3	231.4	28.3	48.1	—	2 976.7
Saskatchewan	3 886.3	1 044.0	422.8	68.1	—	—	5 421.2
Alberta	24 882.5	2 603.2	1 096.6	256.6	111.9	—	28 950.8
British Columbia - Colombie-Britannique	6 983.7	2 065.2	701.1	175.8	140.7	122.0	10 188.5
<u>Canada</u>	57 462.9	16 023.8	9 487.8	1 922.2	806.8	251.6	85 955.1
<u>Total</u>	64 473.9	30 884.6	23 423.7	11 352.0	7 329.9	15 889.2	153 353.3
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems						
	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés						
	Outside diameter of pipe in inches						
	Diamètre extérieur des conduites, en pouce						
	0-2.9	3-5.9	6-8.9	9-12.9	13-20.9	21 and over — et plus	Total
	kilometers - kilomètres						
Distribution:							
Québec	—	—	—	—	—	—	—
British Columbia - Colombie-Britannique	188.6	112.5	21.6	6.1	—	—	328.8
<u>Canada</u>	188.6	112.5	21.6	6.1	—	—	328.8
<u>All utilities - Total - Tous les services</u>	64 662.5	30 997.1	23 445.3	11 358.1	7 329.9	15 889.2	153 682.1

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures. - Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

(2) Of the total distribution distance reported 66 416.7 kilometers was steel pipe and 19 538.4 kilometer was plastic pipe. For provincial breakdown of plastic pipe please refer to the survey results section of the publication. - De la distance totale de distribution rapportée, 66 416.7 kilomètres est de tuyaux en acier et 19 538.4 kilomètres en plastique. Pour les chiffres par province, pour le tuyaux en plastique veuillez référer la revue des résultats de l'enquête.

TABLE 8. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1973-1979

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1973-1979

	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979
	miles — milles						
Gathering — Collecte:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	6.4	6.4	6.4	12.9	12.9	12.9	12.9
Québec	1.3	1.3	1.3	1.3	—	—	—
Ontario	1,258.6	1,134.1	1,143.0	1,237.8	1,204.9	1,209.3	1,281.8
Manitoba	—	—	—	—	—	—	—
Saskatchewan	963.1	750.7	1,020.5	1,423.0	1,410.7	1,126.8	1,180.4
Alberta	4,809.5	5,607.6	6,245.0	7,983.6	8,588.8	8,585.0	8,919.8
British Columbia — Colombie-Britannique	1,024.7	1,078.6	1,184.8	1,286.1	1,317.7	1,609.7	1,682.9
Yukon, Northwest Territories — Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	—	34.2	34.2	34.2	34.2	34.2	34.2
<u>Total</u>	8,063.6	8,612.9	9,635.2	11,978.9	12,569.2	12,577.9	13,112.0
Transmission — Transport:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4	13.4
Québec	147.7	147.7	147.7	147.7	164.7	159.3	159.3
Ontario	5,226.4	5,740.8	5,732.3	5,833.3	5,807.3	5,743.1	5,787.6
Manitoba	1,641.6	1,644.6	1,704.8	1,704.7	1,726.8	1,726.1	1,744.0
Saskatchewan	6,364.0	6,532.9	6,575.2	6,595.8	6,710.1	6,650.4	6,628.2
Alberta	8,080.7	7,987.2	8,655.6	9,690.9	10,610.2	11,022.8	11,184.7
British Columbia — Colombie-Britannique	3,031.4	3,040.5	3,133.4	3,161.2	3,216.8	3,261.7	3,250.1
<u>Total</u>	24,505.2	25,107.1	25,962.4	27,147.0	28,249.3	28,577.4	28,767.3
Distribution:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	32.3	32.3	32.3	90.8	90.8	90.8	90.8
Québec	1,723.4	1,717.9	1,849.2	1,796.3	1,826.2	1,846.8	1,863.8
Ontario	16,394.4	17,022.5	17,419.4	17,843.1	18,255.2	21,423.0	21,917.2
Manitoba	1,771.1	1,824.7	1,649.9	1,701.8	1,749.3	1,787.2	1,849.6
Saskatchewan	2,711.3	2,868.0	2,975.6	3,085.9	3,155.9	3,285.7	3,368.5
Alberta	9,268.9	10,267.4	11,713.5	13,393.1	15,574.7	16,683.9	17,989.2
British Columbia — Colombie-Britannique	6,186.5	5,558.7	5,769.7	5,839.4	6,082.8	6,258.5	6,330.8
<u>Total</u>	38,087.9	39,291.5	41,409.6	43,750.4	46,734.8	51,375.9	53,409.9
Total:							
New Brunswick — Nouveau-Brunswick	52.1	52.1	52.1	117.1	117.1	117.1	117.1
Québec	1,872.4	1,866.9	1,998.2	1,945.3	1,990.9	2,006.1	2,023.1
Ontario	22,879.4	23,897.4	24,294.7	24,914.2	25,267.4	28,375.4	28,986.6
Manitoba	3,412.7	3,469.3	3,354.7	3,406.5	3,476.1	3,513.9	3,593.6
Saskatchewan	10,038.4	10,151.6	10,571.3	11,104.7	11,276.6	11,062.9	11,177.1
Alberta	22,159.1	23,862.2	26,614.1	31,067.6	34,773.7	36,291.7	38,093.7
British Columbia — Colombie-Britannique	10,242.6	9,677.8	10,087.9	10,286.7	10,617.3	11,129.9	11,263.8
Yukon, Northwest Territories — Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	—	34.2	34.2	34.2	34.2	34.2	34.2
<u>Total</u>	70,656.7	73,011.5	77,007.2	82,876.3	87,553.3	92,531.2	95,289.2

TABLE 8A. Natural Gas Pipe Line Mileage by Province, as at December 31, 1973-1979

TABLEAU 8A. Longueur en milles des conduites de gaz naturel par province, au 31 décembre, 1973-1979

	1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979
	kilometres - kilomètres						
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	10.3	10.3	10.3	20.8	20.8	20.8	20.8
Québec	2.1	2.1	2.1	2.1	-	-	-
Ontario	2 025.5	1 825.2	1 839.5	1 992.0	1 939.1	1 946.2	2 062.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	1 550.0	1 208.1	1 642.3	2 290.1	2 270.2 ^r	1 813.4	1 899.7
Alberta	7 740.1	9 024.6	10 050.4	12 848.4	13 822.3	13 816.2	14 355.0
British Columbia - Colombie-Britannique	1 649.1	1 735.8	1 906.8	2 069.8	2 120.8	2 590.6	2 708.3
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	-	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
<u>Total</u>	12 977.1	13 861.1	15 506.4	19 278.2	20 228.2 ^r	20 242.2	21 101.7
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6
Québec	237.7	237.7	237.7	237.7	265.0	256.4	256.3
Ontario	8 411.1	9 238.9	9 225.2	9 387.8	9 345.9	9 242.6	9 314.4
Manitoba	2 641.9	2 646.7	2 743.6	2 743.4	2 779.0	2 778.9	2 806.7
Saskatchewan	10 241.9	10 513.7	10 581.8	10 614.9	10 798.9 ^r	10 702.8	10 666.9
Alberta	13 004.6	12 854.2	13 929.8	15 596.0	17 075.4	17 739.5	18 000.0
British Columbia - Colombie-Britannique	4 878.6	4 893.2	5 042.7	5 087.5	5 177.1	5 249.3	5 230.6
<u>Total</u>	39 437.4	40 406.0	41 782.4	43 688.9	45 462.9 ^r	45 991.1	46 296.5
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	52.0	52.0	52.0	146.1	146.1	146.1	146.1
Québec	2 773.5	2 764.7	2 976.0	2 890.9	2 938.9	2 972.1	2 999.4
Ontario	26 384.2	27 395.1	28 033.8	28 715.7	29 378.8	34 477.1	35 272.4
Manitoba	2 850.3	2 936.6	2 655.3	2 738.8	2 815.1	2 876.1	2 976.7
Saskatchewan	4 363.4	4 615.6	4 788.8	4 966.3	5 078.8	5 287.8	5 421.2
Alberta	14 916.8	16 523.8	18 851.1	21 554.1	25 065.1	26 850.2	28 950.8
British Columbia - Colombie-Britannique	9 956.2	8 945.9	9 285.4	9 397.6	9 789.3	10 072.1	10 188.5
<u>Total</u>	61 296.4	63 233.7	66 642.4	70 409.5	75 212.1	82 681.5	85 955.1
Total:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	83.9	83.9	83.9	188.5	188.5	188.5	188.5
Québec	3 013.3	3 004.5	3 215.8	3 130.7	3 203.9	3 228.5	3 255.7
Ontario	36 820.8	38 459.2	39 098.5	40 095.5	40 663.8	45 665.9	46 649.7
Manitoba	5 492.2	5 583.3	5 398.9	5 482.2	5 594.1	5 655.0	5 783.4
Saskatchewan	16 155.3	16 377.4	17 012.9	17 871.3	18 147.9 ^r	17 804.0	17 987.8
Alberta	35 661.5	38 402.6	42 831.3	49 998.5	55 962.8	58 405.9	61 305.8
British Columbia - Colombie-Britannique	16 483.9	15 574.9	16 234.9	16 554.9	17 087.2	17 912.0	18 127.4
Yukon, Northwest Territories - Yukon, Terri- toires du Nord-Ouest	-	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
<u>Total</u>	113 710.9	117 500.8	123 931.2	133 376.6	140 903.2 ^r	148 914.8	153 353.3

TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities by Province, as at December 31, 1979

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz par province, au 31 décembre 1979

	Number of active compressor stations — Nombre de postes compresseurs en activité	Number of prime movers — Nombre de moteurs primaires	Horsepower — Puissance en cheval vapeur	Kilowatts	Number of compressors — Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel:					
Ontario	9	34	120,538	89 921	34
Manitoba	—	—	—	—	—
Saskatchewan	20	45	52,643	39 272	45
Alberta	35	67	48,477	36 164	67
British Columbia — Colombie-Britannique	5	6	6,684	4 986	6
<u>Canada</u>	69	152	228,342	170 343	152
Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel:					
Québec	1	2	536	400	2
Ontario(1)	37	95	494,322	368 764	95
Manitoba	5	20	184,316	137 500	20
Saskatchewan	8	43	388,621	289 911	43
Alberta	38	89	489,099	364 868	89
British Columbia — Colombie-Britannique	40	90	307,327	229 266	90
<u>Canada</u>	129	339	1,864,221	1 390 709	339
Natural gas utilities — Total — Services de gaz naturel:					
Québec	1	2	536	400	2
Ontario	46	129	614,860	458 685	129
Manitoba	5	20	184,316	137 500	20
Saskatchewan	28	88	441,264	329 183	88
Alberta	73	156	537,576	401 032	156
British Columbia — Colombie-Britannique	45	96	314,011	234 252	96
<u>Canada</u>	198	491	2,092,563	1 561 052	491

(1) Includes 3 mobile compressors units, horsepower totalling 26,000 (19 396 kilowatts). — Inclus 3 compresseurs mobiles, totalisant 26,000 c.v. (19 396 kilowatts).

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage by Province, 1979

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1979

	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre	Storage capacity(1) — Capacité d'entreposage(1)	Held in storage at December 31 — Entreposage au 31 décembre
	thousands of cubic feet — milliers de pi ³		thousands of cubic metres — milliers de m ³	
Ontario	229,496,566	148,682,956	6 501 142	4 211 867
Saskatchewan	40,026,455	20,849,984	1 133 863	590 635
Alberta	118,000,000	370,476	3 342 685	10 495
<u>Total</u>	387,523,021	169,903,416	10 977 690	4 812 997

(1) Includes base pressure gas. — Inclus les gaz pression de base.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1978 and 1979(1)

No.		Total December 31, 1978 — Total 31 décembre 1978	Gross additions during 1979 — Additions brutes en 1979	Retirements during 1979 — Réformes en 1979	Other changes during 1979 — Autres variations en 1979
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems</u>				
1	Intangible plant	38,767,084	1,255,990	—	69,085
	Production plant:				
2	Land, leaseholds and land rights	121,097,333	4,063,917	700	6,724,130
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	70,468,703	9,149,934	196,929	2,063,950
4	Other production equipment	1,804,914	1,312	56	—
5	<u>Total production plants</u>	193,370,950	13,215,163	197,685	8,788,080
	Gathering plant:				
6	Land and land rights	879,607	68,245	—	(1,651)
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	1,000,445	534,751	12,814	118,028
8	Other structures and improvements	963,741	82,272	1,227	—
9	Gathering lines	33,885,314	3,554,840	46,470	1,456,902
10	Compressor, measuring and regulating equipment	3,984,177	2,796,563	249,682	(100,025)
11	Purification and other natural gas gathering equipment	5,979,691	435,585	8,186	64,217
12	<u>Total gathering plants</u>	46,692,975	7,472,256	318,379	1,537,471
	Products extraction plant:				
13	Land and land rights	15,344	—	—	—
14	Structures and pipe lines	—	—	—	—
15	Equipment, extraction and other	1,476,551	9,900	—	—
16	<u>Total products extraction plants</u>	1,491,895	9,900	—	—
	Manufactured gas plant:(2)				
17	Land and land rights	58,640	—	—	—
18	Structures and improvements and gas holders	572,740	—	—	5,513
19	Equipment	454,677	1,839	—	(5,513)
20	<u>Total manufactured gas plants</u>	1,086,057	1,839	—	—
	Underground storage plant:				
21	Land and land rights	7,322,068	11,130	—	89,427
22	Structures and improvements	22,654,329	896,597	9,506	444,102
23	Equipment	36,022,699	1,032,346	38,183	1,459
24	Base pressure gas	19,195,762	423,306	—	—
25	<u>Total underground storage plants</u>	85,194,858	2,363,379	47,689	534,988

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1978 et 1979(1)

Total December 31, 1979 — Total, 31 décembre 1979	Total December 31, 1979 — Total, 31 décembre 1979			N ^o
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel</u>	
40,092,159	20,380,577	19,711,582	Valeurs immatérielles	1
			Installations de production:	
131,884,680	29,864,043	102,020,637	Terrains, baux et droits fonciers	2
81,485,658	22,666,520	58,819,138	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
1,806,170	1,760,740	45,430	Autre équipement de production	4
215,176,508	54,291,303	160,885,205	<u>Total, installations de production</u>	5
			Installations de collecte:	
946,201	61,018	885,183	Terrains et droits fonciers	6
1,640,410	349,168	1,291,242	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	7
1,044,786	280,045	764,741	Autres structures et améliorations	8
38,850,586	6,579,982	32,270,604	Réseaux de collecte	9
6,431,033	912,798	5,518,235	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
6,471,307	733,129	5,738,178	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
55,384,323	8,916,140	46,468,183	<u>Total, installations de collecte</u>	12
			Installations d'extraction des dérivés:	
15,344	13,344	2,000	Terrains et droits fonciers	13
—	—	—	Structures et pipe-lines	14
1,486,451	221,451	1,265,000	Matériel d'extraction et autre	15
1,501,795	234,795	1,267,000	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	16
			Usine de fabrication de gaz(2):	
58,640	—	58,640	Terrains et droits fonciers	17
578,253	207,759	370,494	Constructions, améliorations et gazomètres	18
451,003	—	451,003	Équipement	19
1,087,896	207,759	880,137	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u>	20
			Installations de stockage souterrain:	
7,422,625	7,086,005	336,620	Terrains et droits fonciers	21
23,985,522	17,039,658	6,945,864	Structures et améliorations	22
37,018,321	22,091,587	14,926,734	Équipement	23
19,619,068	15,531,644	4,087,424	Gaz, pression de base	24
88,045,536	61,748,894	26,296,642	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1978 and 1979(1) - Continued

No.		Total December 31, 1978 — Total, 31 décembre 1978	Gross additions during 1979 — Additions brutes en 1979	Retirements during 1979 — Réformes en 1979	Other changes during 1979 — Autres variations en 1979
		dollars			
	<u>Natural gas distribution systems - Concluded</u>				
	Transmission plant:				
1	Land and land rights	15,645,675	1,562,836	351	210,883
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	7 612,680	768,147	25,402	415,132
3	Other structures and improvements	2,646,615	37,165	946	(2,900)
4	Mains	407,903,808	29,106,489	709,102	1,460,706
5	Compressor, measuring and regulating equipment	72,456,728	3,768,390	214,571	(674,515)
6	Other transmission equipment	331,075	56,322	843	(582)
7	<u>Total transmission plants</u>	506,596,581	35,299,349	951,215	1,408,724
	Distribution plant:				
8	Land and land rights	11,519,227	1,304,104	42,971	537,082
9	Structures and improvements	38,429,024	6,388,846	309,946	2,501,567
10	Mains and services	1,661,023,366	138,394,201	6,969,052	8,633,917
11	House regulator and meter installations and meters	265,118,019	33,668,176	3,878,991	(13,387,777)
12	Compressor, measuring and regulating equipment	60,347,147	6,707,864	715,208	369,373
13	Other distribution plant	16,050,441	2,991	—	24,413
14	<u>Total distribution plants</u>	2,052,487,224	186,466,182	11,916,168	(1,321,425)
	Local storage plant:				
15	Land and land rights	571,710	21,526	—	(15)
16	Structures and improvements	1,793,928	227,195	13,150	5,632
17	Gas holders and other surface storage	35,254,845	1,060,009	83,120	(155,638)
18	<u>Total local storage plants</u>	37,620,483	1,308,730	96,270	(150,021)
	General plant:				
19	Land and land rights	2,423,980	262,888	58,961	(67,122)
20	Structures and improvements	49,730,677	3,561,882	377,908	154,190
21	Transportation equipment	22,201,930	3,834,536	1,912,774	(706,650)
22	Tools and heavy work equipment	22,098,727	3,400,303	859,908	8,571
23	Other general plant	200,039,705	28,165,993	5,969,625	(511,398)
24	<u>Total general plants</u>	296,495,019	39,225,602	9,179,176	(1,122,409)
25	Undistributed plant(3)	53,875,294	11,836,408	586,650	(8,995,046)
26	Other plant	873,445	—	—	—
27	<u>Total plants</u>	3,314,551,865	298,454,798	23,293,232	749,447

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1978 et 1979(1) - suite

Total December 31, 1979 — Total, 31 décembre 1979	Total December 31, 1979 — Total, 31 décembre 1979			N ^o
	Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada		
	dollars			
			<u>Réseaux de distribution de gaz naturel — fin</u>	
			Installations de transport:	
17,419,043	6,022,388	11,396,655	Terrains et droits fonciers	1
8,770,557	3,177,408	5,593,149	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations.	2
2,679,934	624,666	2,055,268	Autres structures et améliorations	3
437,761,901	125,136,036	312,625,865	Conduites principales	4
75,336,032	27,424,222	47,911,810	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
385,972	—	385,972	Autre matériel de transport	6
542,353,439	162,384,720	379,968,719	<u>Total, installations de transport</u>	7
			Installations de distribution:	
13,317,442	7,499,974	5,817,468	Terrains et droits fonciers	8
47,009,491	37,578,454	9,431,037	Structures et améliorations	9
1,801,082,432	1,140,681,158	660,401,274	Conduites principales et services	10
281,519,427	129,152,724	152,366,703	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs.	11
66,709,176	42,748,111	23,961,065	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
16,077,845	15,621,410	456,435	Autres installations de distribution	13
2,225,715,813	1,373,281,831	852,433,982	<u>Total, installations de distribution</u>	14
			Installations de stockage local:	
593,221	405,314	187,907	Terrains et droits fonciers	15
2,013,605	1,212,701	800,904	Structures et améliorations	16
36,076,096	18,507,669	17,568,427	Gazomètres et autre stockage de surface	17
38,682,922	20,125,684	18,557,238	<u>Total, installations de stockage local</u>	18
			Installations générales:	
2,560,785	914,928	1,645,857	Terrains et droits fonciers	19
53,068,841	23,306,358	29,762,483	Structures et améliorations	20
23,417,042	9,702,985	13,714,057	Matériel de transport	21
24,647,693	14,523,458	10,124,235	Outils et matériel lourd	22
221,724,675	191,168,217	30,556,458	Autres installations générales	23
325,419,036	239,615,946	85,803,090	<u>Total, installations générales</u>	24
56,130,006	39,613,280	16,516,726	Installations diverses(3)	25
873,445	—	873,445	Autres installations	26
3,590,462,878	1,980,800,929	1,609,661,949	<u>Installations totales</u>	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1978 and 1979(1) - Continued

No.		Total December 31, 1978 — Total, 31 décembre 1978	Gross additions during 1979 — Additions brutes en 1979	Retirements during 1979 — Réformes en 1979
			dollars	
	<u>Natural gas transport systems</u>			
1	Intangible plant	12,207,179	44,983	—
	Gathering plant:			
2	Land and land rights	1,139,637	95,025	—
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	3,002,600	48,764	6,903
4	Other structures and improvements	396,196	108,094	—
5	Gathering lines	112,904,784	796,563	20,419
6	Compressor, measuring and regulating equipment	26,338,340	—	177,127
7	Purification and other natural gas gathering equipment	4,573,342	1,152,242	—
8	<u>Total gathering plants</u>	148,354,899	2,200,688	204,449
	Products extraction plant:			
9	Land and land rights	44,772,924	420,854	—
10	Structures and pipe lines	28,602,098	2,524,825	—
11	Equipment, extraction and other	96,738,108	102,654	1,570,480
12	<u>Total products extraction plants</u>	170,113,130	3,048,333	1,570,480
	Underground storage plant:			
13	Land and land rights	13,820,518	—	—
14	Structures and improvements	15,125,392	564,818	4,002
15	Equipment	12,363,638	171,718	8,734
16	Base pressure gas	9,504,937	—	—
17	<u>Total underground storage plants</u>	50,814,485	736,536	12,736
	Transmission plant:			
18	Land and land rights	17,006,867	1,335,037	2,536
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	100,871,010	5,183,223	375,727
20	Other structures and improvements	4,522,523	32,145	60,000
21	Mains	2,279,744,653	38,912,756	7,081,099
22	Compressor, measuring and regulating equipment	520,667,104	19,334,221	2,639,054
23	Other transmission equipment	1,433,325	847,000	—
24	<u>Total transmission plants</u>	2,924,245,482	65,644,382	10,158,416
	General plant:			
25	Land and land rights	262,305	—	—
26	Structures and improvements	9,292,011	3,210,072	2,165
27	Transportation equipment	21,960,410	4,009,845	2,246,862
28	Tools and heavy work equipment	28,014,702	3,277,433	2,232,787
29	Other general plant	19,587,092	773,828	222,005
30	<u>Total general plants</u>	79,116,520	11,270,578	4,703,819
31	Undistributed plant(3)	341,371,219	398,791,268	613,900
32	Other plant	74,373,933	11,187,893	—
33	<u>Total plants</u>	3,800,596,847	492,924,661	17,263,800

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1978 et 1979(1) - suite

Other changes during 1979 - Autres variations en 1979	Total December 31, 1979 - Total, 31 décembre 1979		N°
dollars			
		<u>Réseaux de transport de gaz naturel</u>	
(526,028)	11,726,134	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
127,474	1,362,136	Terrains et droits fonciers	2
(41,080)	3,003,381	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
-	504,290	Autres structures et améliorations	4
58,335,614	172,016,542	Réseaux de collecte	5
(26,870)	26,134,343	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
-	5,725,584	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
58,395,138	208,746,276	<u>Total, installations de collecte</u>	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
9,528	45,203,306	Terrains et droits fonciers	9
355,141	31,482,064	Structures et pipe-lines	10
5,208,978	100,479,260	Matériel d'extraction et autre	11
5,573,647	177,164,630	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	12
		Installations de stockage souterrain:	
42,656	13,863,174	Terrains et droits fonciers	13
1,000	15,687,208	Structures et améliorations	14
-	12,526,622	Équipement	15
-	9,504,937	Gaz, pression de base	16
43,656	51,581,941	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	17
		Installations de transport:	
(10,243)	18,329,125	Terrains et droits fonciers	18
218,903	105,897,409	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
67,920	4,562,588	Autres structures et améliorations	20
(1,826,126)	2,309,750,184	Conduites principales	21
5,478,103	542,840,374	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
-	2,280,325	Autre matériel de transport	23
3,928,557	2,983,660,005	<u>Total, installations de transport</u>	24
		Installations générales:	
(41,659)	220,646	Terrains et droits fonciers	25
(1,654,411)	10,845,507	Structures et améliorations	26
(1,022)	23,722,371	Matériel de transport	27
44,965	29,104,313	Outils et matériel lourd	28
(836,736)	19,301,579	Autres installations générales	29
(2,488,863)	83,194,416	<u>Total, installations générales</u>	30
(326,251,019)	413,297,568	Installations diverses(3)	31
1,574,675	87,136,501	Autres installations	32
(259,750,237)	4,016,507,471	<u>Installations totales</u>	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1978 and 1979(1) - Continued

No.		Total December 31, 1978 — Total, 31 décembre 1978	Gross additions during 1979 — Additions brutes en 1979	Retirements during 1979 — Réformes en 1979
		dollars		
	<u>Total natural gas utilities</u>			
1	Intangible plant	50,974,263	1,300,973	—
	Production plant:			
2	Land, leaseholds and land rights	121,097,333	4,063,917	700
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	70,468,703	9,149,934	196,929
4	Other production equipment	1,804,914	1,312	56
5	<u>Total production plants</u>	193,370,950	13,215,163	197,685
	Gathering plant:			
6	Land and land rights	2,019,244	163,270	—
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	4,003,045	583,515	19,717
8	Other structures and improvements	1,359,937	190,366	1,227
9	Gathering lines	146,790,098	4,351,403	66,889
10	Compressor, measuring and regulating equipment	30,322,517	2,796,563	426,809
11	Purification and other natural gas gathering equipment	10,553,033	1,587,827	8,186
12	<u>Total gathering plants</u>	195,047,874	9,672,944	522,828
	Products extraction plant:			
13	Land and land rights	44,788,268	420,854	—
14	Structures and pipelines	28,602,098	2,554,825	—
15	Equipment, extraction and other	98,214,659	112,554	1,570,480
16	<u>Total products extraction plants</u>	171,605,025	3,058,233	1,570,480
	Manufactured gas plant:(2)			
17	Land and land rights	58,640	—	—
18	Structures and improvements and gas holders	572,740	—	—
19	Equipment	454,677	1,839	—
20	<u>Total manufactured gas plants</u>	1,086,057	1,839	—
	Underground storage plant:			
21	Land and land rights	21,142,586	11,130	—
22	Structures and improvements	37,779,721	1,461,415	13,508
23	Equipment	48,386,337	1,204,064	46,917
24	Base pressure gas	28,700,699	423,306	—
25	<u>Total underground storage plants</u>	136,009,343	3,099,915	60,425

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1978 et 1979(1) - suite

Other changes during 1979 - Autres variations en 1979	Total December 31, 1979 - Total, 31 décembre 1979		No
dollars			
		<u>Total, services de gaz</u>	
(456,943)	51,818,293	Valeurs immatérielles	1
		Installations de production:	
6,724,130	131,884,680	Terrains, baux et droits fonciers	2
2,063,950	81,485,658	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
-	1,806,170	Autre équipement de production	4
8,788,080	215,176,508	<u>Total, installations de productions</u>	5
		Installations de collecte:	
125,823	2,308,337	Terrains et droits fonciers	6
76,948	4,643,791	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
-	1,549,076	Autres structures et améliorations	8
59,792,516	210,867,128	Réseaux de collecte	9
(126,895)	32,565,376	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
64,217	12,196,891	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
59,932,609	264,130,599	<u>Total, installations de collecte</u>	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
9,528	45,218,650	Terrains et droits fonciers	13
355,141	31,482,064	Structures et pipe-lines	14
5,208,978	101,965,711	Matériel d'extraction et autre	15
5,573,647	178,666,425	<u>Total, installations d'extraction des dérivés</u>	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
-	58,640	Terrains et droits fonciers	17
5,513	578,253	Constructions, améliorations et gazomètres	18
(5,513)	451,003	Équipement	19
-	1,087,896	<u>Total, usines de fabrication de gaz</u>	20
		Installations de stockage souterrain:	
132,083	21,285,799	Terrains et droits fonciers	21
445,102	39,672,730	Structures et améliorations	22
1,459	49,544,943	Équipement	23
-	29,124,005	Gaz, pression de base	24
578,644	139,627,477	<u>Total, installations de stockage souterrain</u>	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1978 and 1979(1) - Continued

No.		Total December 31, 1978 — Total, 31 décembre 1978	Gross additions during 1979 — Additions brutes en 1979	Retirements during 1979 — Réformes en 1979
			dollars	
	<u>Total natural gas utilities - Concluded</u>			
	Transmission plant:			
1	Land and land rights	32,652,542	2,897,873	2,887
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements.	108,483,690	5,951,370	401,129
3	Other structures and improvements	7,169,138	69,310	60,946
4	Mains	2,687,648,461	69,019,245	7,790,201
5	Compressor, measuring and regulating equipment	593,123,832	23,102,611	2,853,625
6	Other transmission equipment	1,764,400	903,322	843
7	<u>Total transmission plants</u>	3,430,842,063	100,943,731	11,109,631
	Distribution plant:			
8	Land and land rights	11,519,227	1,304,104	42,971
9	Structures and improvements	38,429,024	6,388,846	309,946
10	Mains and services	1,661,023,366	138,394,201	6,949,052
11	House regulator and meter installations and meters	265,118,019	33,668,176	3,878,991
12	Compressor, measuring and regulating equipment	60,347,147	6,707,864	715,208
13	Other distribution plant	16,050,441	2,991	—
14	<u>Total distribution plants</u>	2,052,487,224	186,466,182	11,916,168
	Local storage plant:			
15	Land and land rights	571,710	21,526	—
16	Structures and improvements	1,793,928	227,195	13,150
17	Gas holders and other surface storage	35,254,845	1,060,009	83,120
18	<u>Total local storage plants</u>	37,620,483	1,308,730	96,270
	General plant:			
19	Land and land rights	2,686,285	262,888	58,961
20	Structures and improvements	59,022,688	6,771,954	380,073
21	Transportation equipment	44,162,340	7,844,381	4,159,636
22	Tools and heavy work equipment	50,113,429	6,677,736	3,092,695
23	Other general plant	219,626,797	28,939,221	6,191,630
24	<u>Total general plants</u>	375,611,539	50,496,180	13,882,995
25	Undistributed plant(3)	395,246,513	410,627,676	1,200,550
26	Other plant	75,247,378	11,187,893	—
27	<u>Total plants</u>	7,115,148,712	791,379,459	40,557,032

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1978 et 1979 - suite

Other changes during 1979 — Autres variations en 1979	Total December 31, 1979 — Total, 31 décembre 1979		No
dollars			
		<u>Total, services de gaz - fin</u>	
		Installations de transport:	
200,640	35,748,168	Terrains et droits fonciers	1
634,035	114,667,966	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
65,020	7,242,522	Autres structures et améliorations	3
(365,420)	2,747,512,085	Conduites principales	4
4,803,588	618,176,406	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
(582)	2,666,297	Autre matériel de transport	6
5,337,281	3,526,013,444	<u>Total, installations de transport</u>	7
		Installations de distribution:	
537,082	13,317,442	Terrains et droits fonciers	8
2,501,567	47,009,491	Structures et améliorations	9
8,633,917	1,801,082,432	Conduites principales et services	10
(13,387,777)	281,519,427	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
369,373	66,709,176	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
24,413	16,077,845	Autres installations de distribution	13
(1,321,425)	2,225,715,813	<u>Total, installations de distribution</u>	14
		Installations de stockage local:	
(15)	593,221	Terrains et droits fonciers	15
5,632	2,013,605	Structures et améliorations	16
(155,638)	36,076,096	Gazomètres et autre stockage de surface	17
(150,021)	38,682,922	<u>Total, installations de stockage local</u>	18
		Installations générales:	
(108,781)	2,781,431	Terrains et droits fonciers	19
(1,500,221)	63,914,348	Structures et améliorations	20
(707,672)	47,139,413	Matériel de transport	21
53,536	53,752,006	Outils et matériel lourd	22
(1,348,134)	241,026,254	Autres installations générales	23
(3,611,272)	408,613,452	<u>Total, installations générales</u>	24
(335,246,065)	469,427,574	Installations diverses(3)	25
1,574,675	88,009,946	Autres installations	26
(259,000,790)	7,606,970,349	<u>Installations totales</u>	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1978 and 1979(1) - Concluded

No.		Total December 31, 1978 — Total, 31 décembre 1978	Gross additions during 1979 — Additions brutes en 1979	Retirements during 1979 — Réformes en 1979
		dollars		
	<u>Manufactured and liquefied petroleum gases systems</u>			
1	Intangible plant	478,737	—	—
2	Production plant	—	—	—
	Distribution plant:			
3	Land and land rights	13,658	—	—
4	Structures and improvements	46,459	—	—
5	Mains and services	7,559,656	680,737	77,540
6	House regulator and meter installations and meters	1,219,213	62,318	—
7	Compressor, measuring and regulating equipment	484,465	1,278	—
8	Other distribution plant	3,651,598	473,869	—
9	<u>Total distribution plants</u>	12,975,049	1,218,202	77,540
	General plant:			
10	Land and land rights	4,689	4,654	—
11	Structures and improvements	375,710	51,385	—
12	Transportation equipment	561,049	—	36,648
13	Tools and heavy work equipment	317,821	4,614	—
14	Other general plant	224,168	—	—
15	<u>Total general plants</u>	1,483,437	60,653	36,648
16	Undistributed plant	—	—	—
17	<u>Total plants</u>	14,937,223	1,278,855	114,188
18	<u>Total all utilities</u>	7,130,085,935	792,658,314	40,671,220

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

(2) Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

(3) Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1978 et 1979(1) - fin

Other changes during 1979 - Autres variations en 1979	Total December 31, 1979 - Total, 31 décembre 1979		N°
dollars			
		<u>Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés</u>	
-	478,737	Valeurs immatérielles	1
-	-	Installations de production	2
		Installations de distribution:	
-	13,658	Terrains et droits fonciers	3
-	46,459	Structures et améliorations	4
-	8,162,853	Conduites principales et services	5
-	1,281,531	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	6
-	485,743	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	7
-	4,125,467	Autres installations de distribution	8
-	14,115,711	<u>Total, installations de distribution</u>	9
		Installations générales:	
-	9,343	Terrains et droits fonciers	10
-	427,095	Structures et améliorations	11
-	524,401	Matériel de transport	12
-	322,435	Outils et matériel lourd	13
(8,384)	215,784	Autres installations générales	14
(8,384)	1,499,058	<u>Total, installations générales</u>	15
-	-	Installations diverses	16
(8,384)	16,093,506	<u>Installations totales</u>	17
259,009,174	7,633,063,855	<u>Total, tous les services</u>	18

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

(2) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1979(1)

No.		Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada L'Est du Canada		Western Canada L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	Current assets:				
	Cash on hand — In banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	362,495	5,123,931	272,002	2,248,178
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	—	—	541,724
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	—	416,080	—	—
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	—	—	—
5	Government of Canada treasury bills	—	—	—	1,640
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	—
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	—	11,000	—
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	—	10,965,814	—
9	Investments in short-term foreign securities	—	—	—	—
	Special deposits:				
10	Canadian	—	1,515,743	—	66,052
11	Foreign	—	—	—	—
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	623,572	236,885,625	36,150,649	131,517,860
13	Interest and dividends receivable	—	4,005,505	124,681	—
14	Plant materials and operating supplies	—	27,027,449	2,141,144	11,590,967
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	2,620,272	4,211,682	4,773,690	4,573,199
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	107,038	282,872,155	13,706,000	1,286,096
17	<u>Total current assets</u>	3,713,377	562,058,160	68,144,980	151,825,716
	Investments:				
18	Investments in affiliated companies	—	418,535,919	—	10,415,971
	Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes	—	12,650,303	—	2,717,226
20	Other Canadian investments	—	71,531,682	9,129,250	5,511,477
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	—	66,277,000	—	201
22	Investments in foreign securities	—	—	—	—
23	<u>Total investments</u>	—	568,994,904	9,129,250	18,644,875
	Plant, property and equipment:				
24	<u>Total plant</u>	17,030,169	1,963,770,760	729,332,511	850,329,438
25	Less accumulated depreciation and amortization	5,608,197	352,478,219	186,702,211	208,158,393
26	Net plant	11,421,972	1,611,292,541	542,630,300	672,171,045
27	Deferred debits	—	46,320,827	9,461,000	18,399,624
28	<u>Total assets</u>	15,135,349	2,788,666,432	629,365,530	861,041,260

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1979(1)

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés			
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée		N ^o
dollars			
		<u>Actif</u>	
		Disponibilités:	
		En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
		Monnaie canadienne:	
—	—	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
—	—	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
—	—	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
—	—	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
—	—	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
—	—	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
—	—	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
—	—	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
—	—	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
		Dépôts spéciaux:	
—	—	Au Canada	10
—	—	À l'étranger	11
—	—	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
—	—	Intérêt et dividendes à recevoir	13
—	—	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
—	—	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
—	—	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites ..	16
—	—	<u>Total, disponibilités</u>	17
		Investissements:	
—	—	Placements dans des filiales	18
		Autres placements:	
—	—	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
—	—	Autres placements canadiens	20
—	—	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
—	—	Placements en valeurs étrangères	22
—	—	<u>Total, investissements</u>	23
		Installations:	
14,605,613	1,487,893	<u>Installations totales</u>	24
2,186,899	510,096	Moins dépréciation et amortissement	25
12,418,714	977,797	Installations nettes	26
—	—	Débts différés	27
12,418,714	977,797	<u>Actif, total</u>	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1979(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	Current liabilities:				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	—	115,243,000	—	18,320,129
2	Other loans and notes payable	—	92,950,000	9,532	103,032
3	Accounts payable and accrued	677,455	149,840,639	21,021,240	117,000,994
4	Accounts payable - Affiliated companies	—	30,390,154	—	33,276,740
5	Interest and dividends payable and accrued	—	37,084,725	10,410,000	3,682,742
6	Taxes accrued	—	26,682,462	26,352	12,727,198
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	—	29,495,063	10,305,000	11,157,284
8	Other long-term debt	—	—	—	11,840
9	Customers security deposits and other current liabilities	—	5,908,133	3,342,259	4,727,448
10	<u>Total current liabilities</u>	677,455	537,594,176	45,114,383	201,007,407
11	Deferred credits	—	84,078	2,203,496	9,879,566
12	Accumulated deferred income tax	—	136,039,328	—	12,824,698
13	Insurance and other reserves	20,000	1,929,812	22,958,041	49,999,568
	Long-term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	932,000	1,131,992,466	204,094,810	175,964,415
15	Mortgages and agreements of sale	—	—	—	1,489,700
16	Bank loans for other than construction	—	87,000	—	607,410
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes.	—	50,000	16,966,000	—
18	Other	—	880,189	230,731	550,751
19	Less company long-term debt owned	—	(9,378,000)	(34,602,000)	(580,500)
20	<u>Net total long-term debt</u>	932,000	1,123,631,655	186,689,541	178,031,776
21	Advances from affiliated companies	—	69,357,918	264,132,810	101,502,748
22	<u>Total long-term debt</u>	932,000	1,192,989,573	450,822,351	279,534,524
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	—	204,555,350	—	87,808,983
25	Common stock	—	397,450,554	—	50,580,069
26	Contributed surplus and contributions and grants	—	12,793,740	89,529	22,273,632
27	Retained earnings	13,505,894	291,181,372	107,806,654	146,482,044
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	—	14,048,449	371,076	650,769
29	<u>Total shareholders' equity</u>	13,505,894	920,029,465	108,267,259	307,795,497
30	<u>Total liabilities and net worth</u>	15,135,349	2,788,666,432	629,365,530	861,041,260

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1979(1) - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			N ^o
dollars				
		<u>Passif</u>		
		Exigibilités:		
		Emprunts et effets à payer:		
—	—	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1	
—	—	Autres emprunts et effets à payer	2	
—	—	Comptes payables et courus	3	
—	—	Comptes payables — Sociétés affiliées	4	
—	—	Intérêts et dividendes payables et courus	5	
—	—	Impôts courus	6	
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:		
—	—	Obligations et billets	7	
—	—	Autre dette à long terme	8	
—	—	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9	
—	—	<u>Total, exigibilités</u>	10	
		Crédits différés	11	
		Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12	
		Assurances et autres réserves	13	
		Dette à long terme:		
—	—	Obligations et billets	14	
—	—	Hypothèques et conventions de vente	15	
—	—	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16	
—	—	Autre dette à long terme — Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction.	17	
—	—	Autres	18	
—	—	Moins dette à long terme détenue par la société	19	
—	—	<u>Total, dette nette à long terme</u>	20	
12,418,714	—	Avances des sociétés affiliées	21	
12,418,714	—	<u>Total, dette à long terme</u>	22	
—	—	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23	
		Avoir des actionnaires:		
—	—	Actions privilégiées	24	
—	627,031	Actions ordinaires	25	
—	—	Surplus d'apport, contributions et subventions	26	
—	350,766	Excédent non réparti	27	
—	—	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28	
—	977,797	<u>Total, avoir des actionnaires</u>	29	
12,418,714	977,797	<u>Total, passif et avoir net</u>	30	

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1979(1) - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Assets</u>				
	Current assets:				
	Cash on hand - In banks and/or temporary cash investments:				
	Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits.	5,486,416	2,520,180	8,006,596	29,905,966
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates.	—	541,724	541,724	—
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments.	416,080	—	416,080	5,304,669
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies.	—	—	—	1,223,451
5	Government of Canada treasury bills	—	1,640	1,640	—
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	—	—	—	—
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues.	—	11,000	11,000	26,662
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.).	—	10,965,814	10,965,814	—
9	Investments in short-term foreign securities	—	—	—	373,059
	Special deposits:				
10	Canadian	1,515,743	66,052	1,581,795	1,482,684
11	Foreign	—	—	—	2,959,113
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	237,509,197	167,668,509	405,177,706	634,665,266
13	Interest and dividends receivable	4,005,505	124,681	4,130,186	2,104,315
14	Plant materials and operating supplies	27,027,449	13,732,111	40,759,560	36,639,932
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses.	6,831,954	9,346,889	16,178,843	408,239,391
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas.	282,979,193	14,992,096	297,971,289	54,324,155
17	<u>Total current assets</u>	565,771,537	219,970,696	785,742,233	1,177,248,663
	Investments:				
18	Investments in affiliated companies	418,535,919	10,415,971	428,951,890	730,772,122
	Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes	12,650,303	2,717,226	15,367,529	95,000,005
20	Other Canadian investments	71,531,682	14,640,727	86,172,409	67,246,771
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	66,277,000	201	66,277,201	16,872,155
22	Investments in foreign securities	—	—	—	—
23	<u>Total investments</u>	568,994,904	27,774,125	596,769,029	909,891,053
	Plant, property and equipment:				
24	<u>Total plant</u>	1,980,800,929	1,609,661,949	3,590,462,878	4,016,507,471
25	Less accumulated depreciation and amortization	358,086,416	394,860,604	752,947,020	1,012,440,033
26	Net plant	1,622,714,513	1,214,801,345	2,837,515,858	3,004,067,438
27	Deferred debits	46,320,827	27,860,624	74,181,451	177,266,629
28	<u>Total assets</u>	2,803,801,781	1,490,406,790	4,294,208,571	5,268,473,783

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1979(1) - suite

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		N ^o
	dollars			
			<u>Actif</u>	
			Disponibilités:	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
			Monnaie canadienne:	
37,912,562	—	37,912,562	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
541,724	—	541,724	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis.	2
5,720,749	—	5,720,749	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
1,223,451	—	1,223,451	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées.	4
1,640	—	1,640	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
—	—	—	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
37,662	—	37,662	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes.	7
10,965,814	—	10,965,814	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.).	8
373,059	—	373,059	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux:	
3,064,479	—	3,064,479	Au Canada	10
2,959,113	—	2,959,113	À l'étranger	11
1,039,842,972	—	1,039,842,972	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
6,234,501	—	6,234,501	Intérêt et dividendes à recevoir	13
77,399,492	—	77,399,492	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
424,418,234	—	424,418,234	Autres disponibilités, matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance.	15
352,295,444	—	352,295,444	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
1,962,990,896	—	1,962,990,896	<u>Total, disponibilités</u>	17
			Investissements:	
1,159,724,012	—	1,159,724,012	Placement dans des filiales	18
			Autres placements:	
110,367,534	—	110,367,534	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
153,419,180	—	153,419,180	Autres placements canadiens	20
83,149,356	—	83,149,356	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
—	—	—	Placements en valeurs étrangères	22
1,506,660,082	—	1,506,660,082	<u>Total, investissements</u>	23
			Installations:	
7,606,970,349	16,093,506	7,623,063,855	<u>Installations totales</u>	24
1,765,387,053	2,696,995	1,768,084,048	Moins dépréciation et amortissement	25
5,841,583,296	13,396,511	5,854,979,807	Installations nettes	26
251,448,080	—	251,448,080	Débts différés	27
9,562,682,354	13,396,511	9,576,078,865	<u>Actif, total</u>	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1979(1) - Concluded

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems — Réseaux de transport de gaz naturel
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Liabilities</u>				
	Current liabilities:				
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	115,243,000	18,320,129	133,563,129	81,787,081
2	Other loans and notes payable	92,950,000	112,564	93,062,564	—
3	Accounts payable and accrued	200,518,094	138,022,234	338,540,328	547,841,556
4	Accounts payable - Affiliated companies	30,390,154	33,276,740	63,666,894	11,242,470
5	Interest and dividends payable and accrued	37,084,725	14,092,742	51,177,467	68,193,880
6	Taxes accrued	26,682,462	12,753,550	39,436,012	35,497,302
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	29,495,063	21,462,284	50,957,347	84,121,067
8	Other long-term debt	—	11,840	11,840	1,465,487
9	Customers' security deposits and other current liabilities	5,908,133	8,069,707	13,977,840	1,039
10	<u>Total current liabilities</u>	538,271,631	246,121,790	784,393,421	830,149,882
11	Deferred credits	84,078	12,083,062	12,167,140	6,676,398
12	Accumulated deferred income tax	136,039,328	12,824,698	148,864,026	165,466,226
13	Insurance and other reserves	1,949,812	72,957,609	74,907,421	165,606
	Long-term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	1,132,924,466	380,059,225	1,512,983,691	1,451,659,891
15	Mortgages and agreements of sale	—	1,489,700	1,489,700	—
16	Bank loans for other than construction	87,000	607,410	694,410	93,628,000
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes.	50,000	16,966,000	17,016,000	—
18	Other	880,189	781,482	1,661,671	747,880,973
19	Less company long-term debt owned	(9,378,000)	(35,182,500)	(44,560,500)	(14,298,951)
20	<u>Net total long-term debt</u>	1,124,563,655	364,721,317	1,489,284,972	2,278,869,913
21	Advances from affiliated companies	69,357,918	365,635,558	434,993,476	85,552,222
22	<u>Total long-term debt</u>	1,193,921,573	730,356,875	1,924,278,448	2,364,422,135
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	—	—	—	—
	Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	204,555,350	87,808,983	292,364,333	494,290,725
25	Common stock	397,450,554	50,580,069	448,030,623	256,096,698
26	Contributed surplus and contributions and grants	12,793,740	22,363,161	35,156,901	465,244,172
27	Retained earnings	304,687,266	254,288,698	558,975,964	685,961,941
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost.	14,048,449	1,021,845	15,070,294	—
29	<u>Total shareholders' equity</u>	933,535,359	416,062,756	1,349,598,115	1,901,593,536
30	<u>Total liabilities and net worth</u>	2,803,801,781	1,490,406,790	4,294,208,571	5,268,473,783

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1979(1) - fin

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		
				Nº
	dollars			
			<u>Passif</u>	
			Exigibilités:	
			Emprunts et effets à payer:	
215,350,210	—	215,350,210	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
93,062,564	—	93,062,564	Autres emprunts et effets à payer	2
886,381,884	—	886,381,884	Comptes payables et courus	3
74,909,364	—	74,909,364	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
119,371,347	—	119,371,347	Intérêts et dividendes payables et courus	5
74,933,314	—	74,933,314	Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
135,078,414	—	135,078,414	Obligations et billets	7
1,477,327	—	1,477,327	Autre dette à long terme	8
13,978,879	—	13,978,879	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
1,614,543,303	—	1,614,543,303	<u>Total, exigibilités</u>	10
18,843,538	—	18,843,538	Crédits différés	11
314,330,252	—	314,330,252	Impôts sur le revenu, différé et accumulé	12
75,073,027	—	75,073,027	Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme:	
2,964,643,582	—	2,964,643,582	Obligations et billets	14
1,489,700	—	1,489,700	Hypothèques et conventions de vente	15
94,322,410	—	94,322,410	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
17,016,000	—	17,016,000	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction.	17
749,542,644	—	749,542,644	Autres	18
(58,859,451)	—	(58,859,451)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
3,768,154,885	—	3,768,154,885	<u>Total, dette nette à long terme</u>	20
520,545,698	12,418,714	532,964,412	Avances des sociétés affiliées	21
4,288,700,583	12,418,714	4,301,119,297	<u>Total, dette à long terme</u>	22
—	—	—	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Avoir des actionnaires:	
786,655,058	—	786,655,058	Actions privilégiées	24
704,127,321	627,031	704,754,352	Actions ordinaires	25
500,401,073	—	500,401,073	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
1,244,937,905	350,766	1,245,288,671	Excédent non réparti	27
15,070,294	—	15,070,294	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti.	28
3,251,191,651	977,797	3,252,169,448	<u>Total, avoir des actionnaires</u>	29
9,562,682,354	13,396,511	9,576,078,865	<u>Total, passif et avoir net</u>	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1979

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Operating revenue accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign	—	—	—	—
2	Canadian and other sales	23,885,920	1,970,311,558	353,895,006	787,535,717
3	Sales of products extracted from gas	—	—	—	—
4	Transportation and storage of gas of others	—	21,791,000	5,170	11,368,247
5	Other operating revenue	480,228	43,795,703	13,400,342	6,138,973
6	<u>Total operating revenue</u>	24,366,148	2,035,898,261	367,300,518	805,042,937
	<u>Operating expense accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases	20,072,461	1,583,119,840	230,152,578	557,459,920
8	Exchange gas	—	—	—	—
9	Gas withdrawn from underground storage	—	10,119,680	—	117,897
10	Gas delivered to underground storage (credit)	—	(12,351,649)	(11,996,184)	(400,000)
11	Gas used (credit)	—	(811,572)	(8,183,753)	(498,672)
12	<u>Total gas supply</u>	20,072,461	1,580,076,299	209,972,641	556,679,145
13	Exploration and development operations	—	203,000	—	870,043
14	Gathering of gas by others	—	—	—	—
15	Other gathering operations	—	1,475,000	—	11,059,949
16	Products extraction operation	—	—	486,414	—
17	Manufactured gas operation	32,642	—	1,549	12,541
18	Local storage operations	—	418,412	592,139	301,240
19	Underground storage operation	—	2,538,000	—	450,295
20	Transmission operation	—	2,335,000	22,269,323	5,486,950
21	Distribution operation	1,211,788	30,168,928	11,218,249	20,727,525
22	General operation	—	5,136,061	2,539,180	1,975,085
23	Administrative and general expenses	1,219,544	94,355,733	21,346,598	47,940,630
24	Maintenance expenses	—	23,951,308	27,981	11,423,243
25	Depreciation	261,348	32,935,188	15,094,817	20,177,409
26	Amortization	169,000	22,244,826	2,115,815	237,752
27	Municipal and other taxes	14,418	21,069,482	9,154,273	35,106,428
28	Rent for gas plant leased from others	—	—	—	11,431
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u>	22,981,201	1,824,907,237	294,818,979	712,459,666
30	<u>Net revenue from operations</u>	1,384,947	210,991,024	72,481,539	92,583,271

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1979

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés				
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée			Nº
dollars				
		<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>		
		Ventes:		
—	—	À l'étranger	1	
1,981,309	926,719	Au Canada et autres ventes	2	
—	—	Ventes de produits extraits du gaz	3	
—	—	Transport et stockage de gaz de tiers	4	
16,764	—	Autres revenus d'exploitation	5	
1,998,073	926,719	<u>Total, revenus d'exploitation</u>	6	
		<u>Comptes des frais d'exploitation</u>		
		Approvisionnement en gaz:		
—	511,549	Achats de gaz	7	
—	—	Échanges de gaz	8	
—	—	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9	
—	—	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10	
—	—	Gaz utilisé (crédit)	11	
—	511,549	<u>Total, approvisionnement en gaz</u>	12	
—	—	Exploration et mise en valeur	13	
—	—	Collecte de gaz par des tiers	14	
—	—	Autres travaux de collecte	15	
—	—	Extraction des produits	16	
1,538,822	—	Fabrication de gaz	17	
—	—	Stockage local	18	
—	—	Stockage souterrain	19	
—	—	Transport	20	
478,589	111,206	Distribution	21	
—	—	Exploitation générale	22	
788,360	131,594	Frais généraux et d'administration	23	
201,308	—	Frais d'entretien	24	
330,175	45,409	Dépréciation	25	
—	35,215	Amortissement	26	
189,784	12,047	Taxes municipales et autres	27	
—	—	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28	
3,517,038	847,020	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>	29	
(1,518,965)	79,699	<u>Revenus nets d'exploitation</u>	30	

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1979 - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada — L'Est du Canada		Western Canada — L'Ouest du Canada	
		Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée	Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	—	—	—	—
2	Non-operating revenue	—	1,232,543	—	423,246
	Income from investments:				
3	Dividends	—	3,897,000	5,000	123,577
4	Other	—	2,552,836	528,086	291,485
5	Income from affiliated companies	—	33,259,224	—	1,068,493
6	Income from sinking and other funds	—	473,142	3,424,000	117,992
7	Gain on foreign exchange	—	—	—	—
8	Other income	—	13,292,651	11,413,394	904,213
9	Extraordinary income	—	—	—	—
10	<u>Total other income</u>	—	54,707,396	15,370,480	2,929,006
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plant	—	—	—	—
12	Non-operating expense	—	338,401	9,118	186
13	Other interest	—	26,007,545	12,780	1,863,451
14	Interest during construction (credit)	—	(1,559,585)	(145,000)	(1,361,340)
15	Loss on foreign exchange	—	—	—	105,058
16	Provision for loss in valuation of investments	—	—	—	—
17	Other income deductions	168,870	1,476,402	2,153,799	655,748
18	Extraordinary income deductions	—	1,753,808	—	—
19	<u>Total other deductions</u>	168,870	28,016,571	2,030,697	1,263,103
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long-term debt	78,901	97,772,474	39,418,361	15,036,203
21	Amortization of debt discount premium and expense	—	1,730,761	297,277	410,332
22	Interest on amounts due affiliated companies	—	5,975,515	—	9,019,558
23	<u>Total fixed charges</u>	78,901	105,478,750	39,715,638	24,466,093
24	<u>Total net income before income taxes</u>	1,137,176	132,203,099	46,105,684	69,783,081
	<u>Provision for income tax</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	—	14,506,300	—	21,233,023
26	Deferred income tax to be paid this year	—	27,364,919	—	4,409,729
27	Net income after taxes	1,137,176	90,331,880	46,105,684	44,140,329

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1979 - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés			
Publicly operated — Exploitation publique	Privately operated — Exploitation privée		Nº
dollars			
		<u>Autres revenus</u>	
—	—	Revenus des autres installations	1
—	—	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
		Revenus de placements:	
—	—	Dividendes	3
—	—	Autres	4
—	—	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
—	—	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
—	—	Profit réalisé sur le change étranger	7
—	—	Autres revenus	8
—	—	Revenus extraordinaires	9
—	—	<u>Total, autres revenus</u>	10
		<u>Autres déductions</u>	
—	—	Dépenses des autres installations	11
—	—	Frais non attribuables à l'exploitation	12
—	—	Autre intérêt	13
—	—	Intérêt durant la construction (crédit)	14
—	—	Perte sur le change étranger	15
—	—	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
—	—	Autres déductions du revenu	17
—	—	Déductions du revenu extraordinaire	18
—	—	<u>Total, autres déductions</u>	19
		<u>Frais fixes</u>	
891,894	—	Intérêt sur la dette à long terme	20
—	—	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
—	—	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
891,894	—	<u>Total, frais fixes</u>	23
(2,410,859)	79,699	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u>	24
		<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
—	—	Impôt estimatif pour la période courante	25
—	—	Impôt différé à payer cette année	26
(2,410,859)	79,699	Revenu net après impôt	27

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1979 - Continued

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) — Réseaux de transport de gaz naturel(1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Operating revenue accounts</u>				
	Sales:				
1	Foreign	—	—	—	2,514,593,198
2	Canadian and other sales	1,994,197,478	1,141,430,723	3,135,628,201(2,3)	2,692,290,706(3)
3	Sales of products extracted from gas	—	—	—	39,290,063
4	Transportation and storage of gas of others	21,791,000	11,373,417	33,164,417	286,006,850
5	Other operating revenue	44,275,931	19,539,315	63,815,246	12,328,673
6	<u>Total operating revenue</u>	2,060,264,409	1,172,343,455	3,232,607,864	5,544,509,490
	<u>Operating expense accounts</u>				
	Gas supply:				
7	Gas purchases	1,603,192,301	787,612,498	2,390,804,799	4,479,220,466
8	Exchange gas	—	—	—	—
9	Gas withdrawn from underground storage	10,119,680	117,897	10,237,577	4,660,898
10	Gas delivered to underground storage (credit) ...	(12,351,649)	(12,396,184)	(24,747,833)	—
11	Gas used (credit)	(811,572)	(8,682,425)	(9,493,997)	(106,060,220)
12	<u>Total gas supply</u>	1,600,148,760	766,651,786	2,366,800,546	4,377,821,144
13	Exploration and development operations	203,000	870,043	1,073,043	—
14	Gathering of gas by others	—	—	—	7,880,640
15	Other gathering operations	1,475,000	11,059,949	12,534,949	56,373
16	Products extraction operation	—	486,414	486,414	5,067,591
17	Manufactured gas operation	32,642	14,090	46,732	—
18	Local storage operations	418,412	893,379	1,311,791	—
19	Underground storage operation	2,538,000	450,295	2,988,295	—
20	Transmission operation	2,335,000	27,756,273	30,091,273	407,023,275
21	Distribution operation	39,380,716	31,945,774	71,326,490	—
22	General operation	5,136,061	4,514,265	9,650,326	13,801,312
23	Administrative and general expenses	95,575,277	69,287,228	164,862,505	47,405,983
24	Maintenance expenses	23,951,308	11,451,224	35,402,532	42,609,020
25	Depreciation	33,196,536	35,272,226	68,468,762	118,145,814
26	Amortization	22,413,826	2,353,567	24,767,393	1,970,863
27	Municipal and other taxes	21,083,900	44,260,701	65,344,601	47,326,272
28	Rent for gas plant leased from others	—	11,431	11,431	—
29	<u>Total purchases, operation and maintenance</u>	1,847,888,438	1,007,278,645	2,855,167,083	5,069,108,287
30	<u>Net revenue from operations</u>	212,375,971	165,064,810	377,440,781	475,401,203

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1979 - suite

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		No
	dollars			
			<u>Comptes des revenus d'exploitation</u>	
			Ventes:	
2,514,593,198	—	2,514,593,198	À l'étranger	1
5,327,918,907	2,908,028	5,830,826,935	Au Canada et autres ventes	2
39,290,063	—	39,290,063	Ventes de produits extraits du gaz	3
319,171,267	—	319,171,267	Transport et stockage de gaz de tiers	4
76,143,919	16,764	76,160,683	Autres revenus d'exploitation	5
8,777,117,354	2,924,792	8,780,042,146	<u>Total, revenus d'exploitation</u>	6
			<u>Comptes des frais d'exploitation</u>	
			Approvisionnement en gaz:	
6,870,025,265	511,549	6,870,536,814	Achats de gaz	7
—	—	—	Échanges de gaz	8
14,898,475	—	14,898,475	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
(24,747,833)	—	(24,747,833)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
(115,554,217)	—	(115,554,217)	Gaz utilisé (crédit)	11
6,744,621,690	511,549	6,745,133,239	<u>Total, approvisionnement en gaz</u>	12
1,073,043	—	1,073,043	Exploration et mise en valeur	13
7,880,640	—	7,880,640	Collecte de gaz par des tiers	14
12,591,322	—	12,591,322	Autres travaux de collecte	15
5,554,005	—	5,554,005	Extraction des produits	16
46,732	1,528,822	1,575,554	Fabrication de gaz	17
1,311,791	—	1,311,791	Stockage local	18
2,988,295	—	2,988,295	Stockage souterrain	19
437,114,548	—	437,114,548	Transport	20
71,326,490	589,795	71,916,285	Distribution	21
23,451,638	—	23,451,638	Exploitation générale	22
212,268,488	919,954	213,188,442	Frais généraux et d'administration	23
78,011,552	201,308	78,212,860	Frais d'entretien	24
186,614,576	375,584	186,990,160	Dépréciation	25
26,738,256	35,215	26,773,471	Amortissement	26
112,670,873	201,831	112,872,704	Taxes municipales et autres	27
11,431	—	11,431	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
7,924,275,370	4,364,058	7,928,639,428	<u>Total, achats, exploitation et entretien</u>	29
852,841,984	(1,439,266)	851,402,718	<u>Revenus nets d'exploitation</u>	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1979 - Concluded

No.		Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems (1) — Réseaux de transport de gaz naturel (1)
		Eastern Canada — L'Est du Canada	Western Canada — L'Ouest du Canada	Total Canada	
		dollars			
	<u>Other income</u>				
1	Revenue from other plant	—	—	—	86,214,003
2	Non-operating revenue	1,232,543	423,246	1,655,789	5,841,000
	Income from investments:				
3	Dividends	3,897,000	128,577	4,025,577	6,651,074
4	Other	2,552,836	819,571	3,372,407	9,603,833
5	Income from affiliated companies	33,259,224	1,068,493	34,327,717	63,437,901
6	Income from sinking and other funds	473,142	3,541,992	4,015,134	507,704
7	Gain on foreign exchange	—	—	—	—
8	Other income	13,292,651	12,317,607	25,610,258	5,083,043
9	Extraordinary income	—	—	—	—
10	<u>Total other income</u>	54,707,396	18,299,486	73,006,882	177,338,558
	<u>Other deductions</u>				
11	Expenses of other plants	—	—	—	71,649,955
12	Non-operating expense	338,401	9,304	347,705	2,083,538
13	Other interest	26,007,545	1,876,231	27,883,776	10,988,988
14	Interest during construction (credit)	(1,559,585)	(1,506,340)	(3,065,925)	(14,139,716)
15	Loss on foreign exchange	—	105,058	105,058	2,055,182
16	Provision for loss in valuation of investments	—	—	—	—
17	Other income deductions	1,645,272	2,809,547	4,454,819	2,293,928
18	Extraordinary income deductions	1,753,808	—	1,753,808	122,635
19	<u>Total other deductions</u>	28,185,441	3,293,800	31,479,241	75,054,510
	<u>Fixed charges</u>				
20	Interest on long-term debt	97,851,375	54,454,564	152,305,939	141,415,943
21	Amortization of debt discount premium and expenses	1,730,761	707,609	2,438,370	3,409,411
22	Interest on amounts due affiliated companies	5,975,515	9,019,558	14,995,073	6,479,541
23	<u>Total fixed charges</u>	105,557,651	64,181,731	169,739,382	151,304,895
24	<u>Total net income before income taxes</u>	133,340,275	115,888,765	249,229,040	426,380,356
	<u>Provision for income taxes for period</u>				
25	Estimated income tax payable for the current period	14,506,300	21,233,023	35,739,323	77,509,319
26	Deferred income tax to be paid this year	27,364,919	4,409,729	31,774,648	72,042,769
27	<u>Net income after taxes</u>	91,469,056	90,246,013	181,715,069	276,828,268

(1) Includes Alberta and Southern Gas Co., Ltd.

(2) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year.

(3) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1979 - fin

Total natural gas utilities — Total, services de gaz naturel	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total utilities — Total, services		N°
	dollars			
			<u>Autres revenus</u>	
86,214,003	—	86,214,003	Revenus des autres installations	1
7,496,789	—	7,496,789	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements:	
10,676,651	—	10,676,651	Dividendes	3
12,976,240	—	12,976,240	Autres	4
97,765,618	—	97,765,618	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
4,522,838	—	4,522,838	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
—	—	—	Profit réalisé sur le change étranger	7
30,693,301	—	30,693,301	Autres revenus	8
—	—	—	Revenus extraordinaires	9
250,345,440	—	250,345,440	<u>Total, autres revenus</u>	10
			<u>Autres déductions</u>	
71,649,955	—	71,649,955	Dépenses des autres installations	11
2,431,243	—	2,431,243	Frais non attribuables à l'exploitation	12
38,872,764	—	38,872,764	Autre intérêt	13
(17,205,641)	—	(17,205,641)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
2,160,240	—	2,160,240	Perte sur le change étranger	15
—	—	—	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
6,748,747	—	6,748,747	Autres déductions du revenu	17
1,876,443	—	1,876,443	Déductions du revenu extraordinaire	18
106,533,751	—	106,533,751	<u>Total, autres déductions</u>	19
			<u>Frais fixes</u>	
293,721,882	891,894	294,613,776	Intérêt sur la dette à long terme	20
5,847,781	—	5,847,781	Amortissement des rabais, des primes et des frais de dette	21
21,474,614	—	21,474,614	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
321,044,277	891,894	321,936,171	<u>Total, frais fixes</u>	23
675,609,396	(2,331,160)	673,278,236	<u>Total, revenu net avant impôt sur le revenu</u>	24
			<u>Provision pour impôt sur le revenu</u>	
113,248,642	—	113,248,642	Impôt estimatif pour la période courante	25
103,817,417	—	103,817,417	Impôt différé à payer cette année	26
458,543,337	(2,331,160)	456,212,177	Revenu net après impôts	27

(1) Comprend l'Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile.

(3) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1979

TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1979

	Distribution systems — Réseaux de distribution	Transport systems — Réseaux de transport	Total
	millions of dollars — millions de dollars		
<u>Source of funds — Source des fonds</u>			
Revenues — Revenus:			
Sales(1) — Ventes(1)	3,135.6	5,246.2	8,381.8
Other operating revenues — Autres revenus d'exploitation	97.0	298.3	395.3
Other income — Autres revenus	73.0	177.3	250.3
Increased advances from affiliated companies — Augmentation d'avances des filiales	60.6	—	60.6
Decreased investment — Diminution des investissements	—	—	—
Decreased investments in affiliated companies — Diminution des investissements dans les filiales	54.3	—	54.3
Decreased working capital — Diminution du capital d'exploitation	—	—	—
Increased long-term debt — Augmentation de la dette à long terme	94.9	612.6	707.5
Increased deferred credits and reserves — Augmentation des crédits différés et réserves	33.5	60.8	94.3
Increased preferred stock — Augmentation d'actions privilégiées	—	—	—
Increased common stock — Augmentation d'actions ordinaires	38.6	9.3	47.9
Increased contributed surplus — Augmentation de surplus d'appert	10.3	35.8	46.1
Other — Autres	68.5	118.1	186.6
<u>Total</u>	3,666.3	6,558.4	10,224.7
<u>Application of funds — Emploi des fonds</u>			
Expenditures — Dépenses:			
Cost of gas sold(1) — Coût de gaz vendu(1)	2,401.0	4,483.9	6,884.9
Other operating expenses — Autres	419.9	571.2	991.1
Interest on long-term debt — Intérêt sur la dette à long terme	152.3	141.4	293.7
Income taxes — Impôt sur le revenu	67.5	149.5	217.0
Dividends — Dividendes	131.6	154.6	286.2
Other expenses — Autres dépenses	48.9	85.0	133.9
Decreased preferred stock — Diminution d'actions privilégiées	9.6	36.4	46.0
Decreased common stock — Diminution d'actions ordinaires	—	—	—
Decreased contributed surplus — Diminution de surplus d'appert	—	—	—
Decreased deferred credits and reserves — Diminution des credits différés et des réserves	—	—	—
Decreased long-term debt — Diminution de la dette à long-terme ..	—	—	—
Increased working capital — Augmentation du capital d'explo- tation	12.0	169.8	181.8
Acquisition of fixed assets — Acquisition de capital immobilisé	276.0	215.9	491.9
Increased investments — Augmentation des investissements	106.1	36.5	142.6
Increased investments in affiliated companies — Augmentation des investissements dans les filiales	—	412.7	412.7
Decreased advances from affiliated companies — Diminution d'avances des filiales	—	23.6	23.6
Other — Autres	41.4	77.9	119.3
<u>Total</u>	3,666.3	6,558.4	10,224.7

(1) Intercompany transactions eliminated. - Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1979

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1979

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
	Natural gas distribution systems — Réseaux de distribution de gaz naturel	
		dollars
Management — Direction:		
Gas supply — Approvisionnement de gaz	161	
Transmission — Transport	74	
Distribution	788	
Sales — Ventes	395	
Administration	1,210	
<u>Total</u>	2,628	61,785,577
Wage earners — Employés de la production:		
Gas supply — Approvisionnement de gaz	289	
Transmission — Transport	436	
Distribution	5,880	
Sales — Ventes	612	
Administration	3,096	
<u>Total</u>	10,313	162,041,551
<u>Employment, salaries and wages — Total — Emploi, trai- tements et salaires</u>	12,941	223,887,128

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1979 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1979 - suite

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
	Natural gas transport — Réseaux de transport de gaz naturel	
		dollars
Management — Direction:		
Gas supply — Approvisionnement de gaz	10	
Transmission — Transport	5	
Distribution	3	
Sales — Ventes	9	
Administration	172	
<u>Total</u>	199	9,241,496
Wage earners — Employés de la production:		
Gas supply — Approvisionnement de gaz	137	
Transmission — Transport	1,897	
Distribution	34	
Sales — Ventes	38	
Administration	1,694	
<u>Total</u>	3,800	85,295,118
<u>Employment, salaries and wages — Total — Emploi, trai- tements et salaires</u>	3,999	94,536,614

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1979 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1979 - fin

Canada	Number of employees as at December 31 — Nombre d'employés au 31 décembre	Salaries and wages for the year — Traitements et salaires pour l'année
	Manufactured and liquefied petroleum gases systems — Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	dollars
Management — Direction:		
Gas supply — Approvisionnement de gaz	1	
Transmission — Transport	—	
Distribution	2	
Sales — Ventes	16	
Administration	8	
<u>Total</u>	27	497,198
Wage earners — Employés de la production:		
Gas supply — Approvisionnement de gaz	—	
Transmission — Transport	—	
Distribution	37	
Sales — Ventes	—	
Administration	2	
<u>Total</u>	39	904,297
<u>Employment, salaries and wages — Total — Emploi, traitement et salaires</u>	66	1,401,495

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1979

No.		New Brunswick - Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		millions of cubic feet - millions de pi ³				
	<u>A. Field and processing plants</u>					
	Supply:					
1	Gross new production	97	-	10,297	55,041	3,286,834
2	Less field flared and waste	-	-	-	5,066	45,048
3	Net new production	97	-	10,297	49,975	3,241,786
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	388,985
6	<u>Net withdrawals</u>	97	-	10,297	49,975	2,852,801
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	-	-	-	6,312	16,899
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	978	18,611
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage	-	-	-	1,306	409,692
10	Other disposition and uses	-	-	-	1,158	147,664
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	- 2,912	+ 4,667
13	Deliveries of marketable gas	97	-	10,297	37,309	2,264,602
14	<u>Total disposition</u>	97	-	10,297	49,975	2,852,801
	<u>B. Gas utilities</u>					
	Supply:					
	Receipts of marketable gas:					
15	Plants	-	-	-	10,509	2,006,345
16	Fields	97	-	10,297	26,800	258,257
17	<u>Total</u>	97	-	10,297	37,309	2,264,602
18	Receipts from distributor storage	-	-	-	9,605	130,176
19	Imports	-	-	-	-	-
20	Other receipts(1)	-	-	8,001	-	4,444
21	<u>Total supply of marketable gas</u>	97	-	18,298	46,914	2,399,222
	Disposition:					
	Sales:					
22	British Columbia	-	-	-	-	9,991
23	Alberta	-	-	-	-	454,161
24	Saskatchewan	-	-	-	40,254	59,657
25	Manitoba	-	-	-	-	68,065
26	Ontario	-	-	18,102	-	649,611
27	Québec	-	-	-	-	97,614
28	New Brunswick	89	-	-	-	-
29	Northwest Territories	-	-	-	-	-
30	<u>Total sales</u>	89	-	18,102	40,254	1,339,099
31	Exports	-	-	-	-	809,629
32	Other deliveries(2)	-	-	42	-	35,563
33	Delivered to distributor storage	-	-	-	16,249	147,637
34	Pipeline line pack fluctuation	-	-	-	- 19	2,959
35	Pipeline fuel	-	-	145	660	69,747
36	Pipeline losses, etc.	8	-	9	-10,230	- 5,412
37	<u>Total disposition of marketable gas</u>	97	-	18,298	46,914	2,399,222

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes 21,269 million cubic feet of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and - million cubic feet of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1979

British Columbia — Colombie-Britannique	North-west Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total source canadienne	Total foreign sources — Total source étrangère	All sources — Total, général		Nº
millions of cubic feet — millions de pi ³						
					<u>A. Gisements et usines de traitement</u>	
					Approvisionnement:	
424,155(3)	2,270	3,778,694	...	3,778,694	Production originale brute	1
3,389	1,860	55,363	...	55,363	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
420,766	410	3,723,331	...	3,723,331	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
1,009	—	389,994	...	389,994	Moins gaz injecté et stocké	5
419,757	410	3,333,337	...	3,333,337	<u>Prélèvement net</u>	6
					Utilisation:	
15,935	—	39,146	...	39,146	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
74	—	19,663	...	19,663	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
37,553	—	448,551	...	448,551	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
22,649	—	171,471	...	171,471	Pertes en cours de traitement	9
—	—	—	...	—	Autres emplois et utilisations	10
+ 3,463	—	+ 5,218	...	+ 5,218	Autres utilisations	11
347,009	410	2,659,724	...	2,659,724	Rectifications	12
419,757	410	3,333,337	...	3,333,337	Livraisons de gaz marchand	13
					<u>Total de l'utilisation</u>	14
					<u>B. Distribution de gaz</u>	
					Approvisionnement:	
333,576	—	2,350,430	—	2,350,430	Arrivages de gaz marchand:	
13,433	410	309,294	—	309,294	Usines	15
347,009	410	2,659,724	—	2,659,724	Gisements	16
159	—	139,940	—	139,940	<u>Total</u>	17
—	—	—	77	77	Déstockage par les distributeurs	18
245	—	12,690	20,912(4)	33,602	Importations	19
347,413	410	2,812,354	20,989	2,833,343	Autres arrivages(1)	20
					<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u>	21
					Utilisation:	
137,794	—	147,785	—	147,785	Ventes:	
—	—	454,161	77	454,238	Colombie-Britannique	22
—	—	99,911	—	99,911	Alberta	23
—	—	68,065	—	68,065	Saskatchewan	24
—	—	667,713	—	667,713	Manitoba	25
—	—	97,614	—	97,614	Ontario	26
—	—	89	—	89	Québec	27
—	—	—	—	—	Nouveau-Brunswick	28
—	410	410	—	410	Territoires du Nord-Ouest	29
137,794	410	1,535,748	77	1,535,825	<u>Total des ventes</u>	30
190,939	—	1,000,568	—	1,000,568	Exportations	31
4	—	35,609	20,912(4)	56,521	Autres livraisons(2)	32
579	—	164,465	—	164,465	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distri- buteurs.	33
713	—	3,653	—	3,653	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	34
15,582	—	86,134	—	86,134	Gaz consommé dans les réseaux	35
1,802	—	-13,823	—	-13,813	Perte dans les pipe-lines, etc.	36
347,413	410	2,812,354	20,989	2,833,343	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u>	37

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Inclus 21,628 millions de pi³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et — millions de pi³ de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 16A. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, 1979

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		thousands of cubic metres - milliers de m ³				
	<u>A. Field and processing plants</u>					
	Supply:					
1	Gross new production	2 800	—	291 700	1 559 200	93 108 900
2	Less field flared and waste	—	—	—	143 500	1 276 100
3	Net new production	2 800	—	291 700	1 415 700	91 832 800
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	11 019 100
6	<u>Net withdrawals</u>	2 800	—	291 700	1 415 700	80 813 700
	Disposition:					
7	Field disposition and uses	—	—	—	178 800	478 700
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	27 700	527 200
	Processing plant disposition and uses:					
9	Processing shrinkage	—	—	—	37 000	11 605 700
10	Other disposition and uses	—	—	—	32 800	4 183 000
11	Other uses	—	—	—	—	—
12	Adjustment	—	—	—	— 82 500	+ 132 200
13	Deliveries of marketable gas	2 800	—	291 700	1 056 900	64 151 300
14	<u>Total disposition</u>	2 800	—	291 700	1 415 700	80 813 700
	<u>B. Gas utilities</u>					
	Supply:					
	Receipts of marketable gas:					
15	Plants	—	—	—	297 700	56 835 400
16	Fields	2 800	—	291 700	759 200	7 315 900
17	<u>Total</u>	2 800	—	291 700	1 056 900	64 151 300
18	Receipts from distributor storage	—	—	—	272 100	3 687 600
19	Imports	—	—	—	—	—
20	Other receipts(1)	—	—	226 600	—	125 800
21	<u>Total supply of marketable gas</u>	2 800	—	518 300	1 329 000	67 964 700
	Disposition:					
	Sales:					
22	British Columbia	—	—	—	—	283 000
23	Alberta	—	—	—	—	12 865 500
24	Saskatchewan	—	—	—	1 140 300	1 689 900
25	Manitoba	—	—	—	—	1 928 100
26	Ontario	—	—	512 800	—	18 402 100
27	Québec	—	—	—	—	2 765 200
28	New Brunswick	2 600	—	—	—	—
29	Northwest Territories	—	—	—	—	—
30	<u>Total sales</u>	2 600	—	512 800	1 140 300	37 933 800
31	Exports	—	—	—	—	22 935 000
32	Other deliveries(2)	—	—	1 200	—	1 007 400
33	Delivered to distributor storage	—	—	—	460 300	4 182 300
34	Pipeline line pack fluctuation	—	—	—	— 500	83 700
35	Pipeline fuel	—	—	4 100	18 700	1 975 700
36	Pipeline losses etc.	200	—	200	— 289 800	— 153 200
37	<u>Total disposition of marketable gas</u>	2 800	—	518 300	1 329 000	67 964 700

(1) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(3) Includes 602 500 thousands of cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and — thousands of cubic metres of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(4) Includes U.S.A. gas carried by Canadian pipelines.

TABLEAU 16A. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel par source, 1979

British Columbia — Colombie-Britannique	North-west Territories — Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources — Total source canadienne	Total foreign sources — Total source étrangère	All sources — Total, général		Nº
thousands of cubic metres - milliers de m³						
					<u>A. Gisements et usines de traitement</u>	
					Approvisionnement:	
12 015 400(3)	64 300	107 042 300	...	107 042 300	Production originale brute	1
96 000	52 700	1 568 300	...	1 568 300	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
11 919 400	11 600	105 474 000	...	105 474 000	Production originale nette	3
—	—	—	...	—	Gaz récupéré	4
28 600	—	11 047 700	...	11 047 700	Moins gaz injecté et stocké	5
11 890 800	11 600	94 426 300	...	94 426 300	<u>Prélèvement net</u>	6
					Utilisation:	
451 400	—	1 108 900	...	1 108 900	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
2 100	—	557 000	...	557 000	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
1 063 800	—	12 706 500	...	12 706 500	Pertes en cours de traitement	9
641 600	—	4 857 400	...	4 857 400	Autres emplois et utilisations	10
—	—	—	...	—	Autres utilisations	11
+ 98 100	—	+ 147 800	...	+ 147 800	Rectifications	12
9 830 000	11 600	75 344 300	...	75 344 300	Livraisons de gaz marchand	13
11 890 800	11 600	94 426 300	...	94 426 300	<u>Total de l'utilisation</u>	14
					<u>B. Distribution de gaz</u>	
					Approvisionnement:	
					Arrivages de gaz marchand:	
9 449 500	—	66 582 600	—	66 582 600	Usines	15
380 500	11 600	8 761 700	—	8 761 700	Gisements	16
9 830 000	11 600	75 344 300	—	75 344 300	<u>Total</u>	17
4 500	—	3 964 200	—	3 964 200	Déstockage par les distributeurs	18
—	—	—	2 100	2 100	Importations	19
6 900	—	359 300	592 400(4)	951 700	Autres arrivages(1)	20
9 841 400	11 600	79 667 800	594 500	80 262 300	<u>Approvisionnement total en gaz marchand</u>	21
					Utilisation:	
					Ventes:	
3 903 400	—	4 186 400	—	4 156 400	Colombie-Britannique	22
—	—	12 865 500	2 100	12 867 600	Alberta	23
—	—	2 830 200	—	2 830 200	Saskatchewan	24
—	—	1 928 100	—	1 928 100	Manitoba	25
—	—	18 914 900	—	18 914 900	Ontario	26
—	—	2 765 200	—	2 765 200	Québec	27
—	—	2 600	—	2 600	Nouveau-Brunswick	28
—	11 600	11 600	—	11 600	Territoires du Nord-Ouest	29
3 903 400	11 600	43 504 500	2 100	43 506 600	<u>Total des ventes</u>	30
5 408 900	—	28 343 900	—	28 343 900	Exportations	31
100	—	1 008 700	592 400(4)	1 601 100	Autres livraisons(2)	32
16 400	—	4 659 000	—	4 659 000	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	33
20 200	—	103 400	—	103 400	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	34
441 400	—	2 439 900	—	2 439 900	Gaz consommé dans les réseaux	35
51 000	—	— 391 600	—	— 391 600	Perte dans les pipe-lines, etc.	36
9 841 400	11 600	79 667 800	594 500	80 262 300	<u>Total de l'utilisation de gaz marchand</u>	37

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(3) Inclus 602 500 milliers de m³ de gaz "Pointed Mountain" produit dans les Territoires du Nord-Ouest et milliers de m³ de gaz "Beaver River" produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(4) Comprend le gaz des É.-U. transporté par les pipe-lines canadiens.

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1966-1979

No.		1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
		millions of cubic feet - millions de pi ³						
	<u>Supply of natural gas</u>							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories	704	625	709	684	897	1,210	1,240
2	British Columbia	199,306	245,543	278,948	322,528	343,123	358,058	456,556
3	Alberta	1,352,727	1,454,894	1,637,706	1,883,369	2,184,367	2,363,292	2,759,762
4	Saskatchewan	65,882	61,839	68,074	69,700	80,183	86,808	85,936
5	Ontario	15,537	14,229	12,066	11,332	17,064	16,260	12,375
6	Quebec	—	59	138	138	166	170	187
7	New Brunswick	97	104	113	107	131	105	97
8	<u>Total</u>	1,634,253	1,777,293	1,997,754	2,287,858	2,625,931	2,825,903	2,316,153
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories	658	585	666	641	815	913	891
10	British Columbia	11,151	12,252	11,293	12,472	10,951	8,764	6,070
11	Alberta	52,559	54,622	58,115	60,879	60,770	59,975	58,920
12	Saskatchewan	16,004	11,811	11,267	11,037	17,576	15,643	17,024
13	<u>Total</u>	80,372	79,270	81,341	85,029	90,112	85,295	82,905
	Net new production:							
14	Northwest Territories	46	40	43	43	82	297	349
15	British Columbia	188,155	233,291	267,655	310,056	332,172	349,294	450,486
16	Alberta	1,300,168	1,400,272	1,579,591	1,822,490	2,123,597	2,303,317	2,700,842
17	Saskatchewan	49,878	50,028	56,807	58,663	62,607	71,165	68,912
18	Ontario	15,537	14,229	12,066	11,332	17,064	16,260	12,375
19	Quebec	—	59	138	138	166	170	187
20	New Brunswick	97	104	113	107	131	105	97
21	<u>Total (8 - 13)</u>	1,553,811	1,698,023	1,916,413	2,202,829	2,535,819	2,740,608	3,233,248
	Withdrawals from storage:							
22	British Columbia	—	—	—	—	—	154	779
23	Alberta	1,603	2,243	2,494	2,551	2,366	2,366	2,325
24	Saskatchewan	2,921	3,098	4,159	5,636	6,651	5,145	5,731
25	Ontario	30,961	42,426	49,075	56,837	60,798	87,735	88,885
26	Quebec	—	—	—	—	544	1,964	1,582
27	<u>Total</u>	35,485	47,767	55,728	65,024	70,359	97,364	99,302
28	Other receipts	22	69	490	883	1,443	355	4,708
29	<u>Total domestic supply</u> (21 + 27 + 28)	1,589,388	1,745,859	1,972,631	2,268,736	2,607,621	2,838,327	3,337,258
	Imports:							
30	Alberta	107	106	104	112	109	113	126
31	Ontario	44,500	70,357	81,450	34,823	10,751	14,236	15,567
32	<u>Total</u>	44,607	70,463	81,554	34,935	10,860	14,349	15,693
33	Residual error of estimate	- 5,178	- 441	- 4,064	- 5,464	- 13,332	- 5,477	- 759
34	<u>Total supply</u>	1,628,817	1,815,881	2,050,121	2,298,207	2,605,149	2,847,199	3,352,192

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1966-1979

1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979		N ^o
millions of cubic feet - millions de pi ³								
<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>								
Production originale brute:								
1,721	1,771	2,016	1,896	1,735	2,466	2,270	Territoires du Nord-Ouest	1
515,874	445,822	433,325	419,304	419,556	374,431	424,155	Colombie-Britannique	2
2,962,976	2,970,730	2,990,501	3,021,068	3,164,274	3,126,210	3,286,834	Alberta	3
76,273	71,094	69,210	67,161	58,208	54,845	55,041	Saskatchewan	4
9,528	7,537	10,935	4,959	8,526	11,009	10,297	Ontario	5
197	183	50	9	—	—	—	Québec	6
81	88	91	99	86	85	97	Nouveau-Brunswick	7
3,566,650	3,497,225	3,506,128	3,514,496	3,652,385	3,569,046	3,778,694	<u>Total</u>	8
Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:								
1,445	792	1,708	1,588	1,419	2,098	1,860	Territoires du Nord-Ouest	9
5,660	4,569	3,661	4,370	3,882	4,258	3,389	Colombie-Britannique	10
61,701	51,511	36,891	32,910	31,422	34,223	45,048	Alberta	11
10,386	9,458	7,805	6,779	6,928	6,889	5,066	Saskatchewan	12
79,192	66,330	50,065	45,647	43,651	47,468	55,363	<u>Total</u>	13
Production originale nette:								
276	979	308	308	316	368	410	Territoires du Nord-Ouest	14
510,214	441,253	429,664	414,934	415,674	370,173	420,766	Colombie-Britannique	15
2,901,275	2,919,219	2,953,610	2,988,158	3,132,852	3,091,987	3,241,786	Alberta	16
65,887	61,636	61,405	60,382	51,280	47,956	49,975	Saskatchewan	17
9,528	7,537	10,935	4,959	8,526	11,009	10,297	Ontario	18
197	183	50	9	—	—	—	Québec	19
81	88	91	99	86	85	97	Nouveau-Brunswick	20
3,487,458	3,430,895	3,456,063	3,468,849	3,608,734	3,521,578	3,723,331	<u>Total (8 - 13)</u>	21
Prélèvement de gaz stocké:								
115	150	194	509	550	491	159	Colombie-Britannique	22
2,524	2,662	4,142	5,743	11,757	6,599	1,008	Alberta	23
5,331	4,559	6,444	7,362	7,879	11,482	9,605	Saskatchewan	24
63,611	91,555	99,325	117,932	122,639	122,477	129,168	Ontario	25
2,924	2,150	1,968	1,292	—	—	—	Québec	26
74,505	101,076	112,073	132,838	142,825	141,049	139,940	<u>Total</u>	27
29,183	20,266	16,364	15,613	16,598	19,819	33,602	Autre arrivages	28
3,591,146	3,552,237	3,584,500	3,617,300	3,768,157	3,682,446	3,896,873	<u>Total, approvisionnement domestique</u> <u>(21 + 27 + 28).</u>	29
Importations:								
88	32	67	45	29	65	77	Alberta	30
14,735	13,376	10,153	4,006	—	—	—	Ontario	31
14,823	13,408	10,220	4,051	29	65	77	<u>Total</u>	32
— 5,681	5,308	— 8,624	— 4,213	9,513.5	2,990.5	9,315.5	Erreur résiduelle du calcul	33
3,600,288	3,570,953	3,586,096	3,617,138	3,777,699.5	3,685,501.5	3,906,265.5	<u>Total, approvisionnement</u>	34

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1966-1979 - Concluded

No.		1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
		millions of cubic feet - millions de pi ³						
	<u>Demand for natural gas</u>							
	Sales:							
35	Residential	195,261	204,086	214,662	231,465	241,793	250,797	280,811
36	Commercial	115,722	131,689	144,056	168,420	186,145	114,056	241,581
37	Industrial	324,532	359,331	407,287	444,828	489,503	543,612	623,405
38	Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39	<u>Total</u>	635,515	695,106	766,005	844,713	917,441	1,001,329	1,145,797
40	Other use	5,989	3,447	8,616	15,036	8,598	16,398	30,681
	Exports:							
41	British Columbia	319,908	394,135	440,645	484,038	527,739	594,352	690,332
42	Alberta	31,121	30,771	36,637	39,830	42,560	44,648	48,589
43	Manitoba	77,148	83,718	120,862	137,687	173,028	236,733	248,999
44	Ontario	3,371	3,994	4,849	16,460	33,638	32,226	17,739
45	Quebec	270	613	1,452	2,095	2,532	2,819	3,745
46	<u>Total</u>	431,818	513,231	604,445	680,110	779,497	910,778	1,009,404
	Placed in storage:							
47	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	1
48	British Columbia	2,563	7,891	7,788	8,058	5,608	5,755	4,919
49	Alberta	210,562	221,453	215,875	221,377	258,201	243,477	334,650
50	Saskatchewan	2,200	3,820	4,841	6,512	6,336	5,081	6,517
51	Ontario	49,275	45,788	48,987	55,250	80,800	78,639	76,639
52	Quebec	-	-	-	-	853	2,117	1,269
53	<u>Total</u>	264,600	278,952	277,491	291,197	351,798	335,069	423,995
	Consumption and losses in production:							
54	British Columbia	25,309	30,366	36,803	50,321	55,160	55,353	66,854
55	Alberta	201,235	229,685	278,091	322,344	374,569	408,187	543,585
56	Saskatchewan	8,451	9,564	9,452	10,073	11,988	12,894	11,644
57	Ontario	-	-	-	-	-	-	-
58	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
59	New Brunswick	2	2	2	2	2	2	2
60	<u>Total</u>	234,997	269,617	324,348	382,740	441,719	476,436	622,085
	Pipe line consumption and inventories:							
61	Consumption in pipe lines	50,354	55,449	62,403	75,325	88,369	100,859	115,816
62	Line pack changes	366	- 362	2,749	3,622	4,395	853	3,655
63	Residual error of estimate	5,178	441	4,064	5,464	13,332	5,477	759
64	<u>Total demand</u>	1,628,817	1,815,881	2,050,121	2,298,207	2,605,149	2,847,199	3,352,192
65	<u>Total consumption (total demand (64) minus placed in storage (53)).</u>	1,364,217	1,536,929	1,772,630	2,007,010	2,253,351	2,512,130	2,928,197
66	<u>Total domestic consumption (total consumption (65) minus exports (46)).</u>	932,399	1,023,698	1,168,185	1,326,900	1,473,854	1,601,352	1,918,793

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1966-1979 - fin

1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979		Nº
millions of cubic feet - millions de pi ³								
							<u>Demande de gaz naturel</u>	
							Ventes:	
271,799	292,961	299,219	312,846	313,879	329,001	338,980	Domestique	35
245,653	275,431	285,889	294,885	297,400	318,593	327,033	Commercial	36
711,987	745,929	739,597	763,179	820,071	826,053	869,402	Industriel	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers	38
1,229,439	1,314,321	1,324,705	1,370,910	1,431,350	1,473,647	1,535,415	<u>Total</u>	39
39,380	27,738	21,357	33,196	50,522	47,600	56,521	Autres usages	40
							Exportations:	
705,353	644,384	642,676	653,519	676,532	594,114	668,311	Colombie-Britannique	41
50,064	48,112	42,153	35,634	31,620	28,082	30,068	Alberta	42
254,784	248,652	245,586	247,477	272,488	242,103	280,129	Manitoba	43
13,197	13,148	12,311	12,876	14,813	12,601	17,515	Ontario	44
3,912	4,891	4,122	4,064	4,262	4,224	4,545	Québec	45
1,027,310	959,187	946,848	953,570	999,715	881,124	1,000,568	<u>Total</u>	46
							Stocké:	
-	-	-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	47
4,806	3,841	2,922	5,293	2,068	1,308	1,588	Colombie-Britannique	48
380,227	409,324	393,809	399,369	392,052	405,192	404,886	Alberta	49
4,660	6,723	8,327	13,175	10,844	14,418	19,991	Saskatchewan	50
106,412	98,807	124,890	106,064	149,044	130,246	122,975	Ontario	51
3,561	2,311	3,362	1,509	357	2,970	5,019	Québec	52
499,666	521,006	533,310	525,410	554,365	554,134	554,459	<u>Total</u>	53
							Consommation et autres pertes en production:	
83,795	72,175	75,076	74,053	77,860	70,268	76,211	Colombie-Britannique	54
583,886	568,954	576,877	559,682	566,862	574,264	592,866	Alberta	55
8,856	10,171	8,461	9,091	9,467	9,862	9,754	Saskatchewan	56
-	-	-	-	-	-	-	Ontario	57
-	-	-	-	-	-	-	Québec	58
2	-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	59
676,539	651,300	660,414	642,826	654,189	654,394	678,831	<u>Total</u>	60
							Pipe-ligne, consommation et inventaires:	
120,570	100,410	88,614	82,953	94,357	75,865	86,134	Consommation en pipe-ligne	61
1,253	2,299	2,224	4,060	2,715	1,728	3,653	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux.	62
5,681	- 5,308	8,624	4,213	- 9,513.5	- 2,990.5	- 9,315.5	Erreur résiduelle du calcul	63
3,600,288	3,570,953	3,586,096	3,617,138	3,777,699.5	3,685,501.5	3,906,265.5	<u>Total, demande</u>	64
3,100,622	3,049,947	3,052,786	3,091,728	3,223,334.5	3,131,367.5	3,351,806.5	<u>Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).</u>	65
2,073,312	2,090,760	2,105,938	2,138,158	2,223,619.5	2,250,243.5	2,351,238.5	<u>Total, consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (46)).</u>	66

TABLE 17A. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1966-1979

No.		1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
		thousands of cubic metres - milliers de m ³						
	<u>Supply of natural gas</u>							
	Gross new production:							
1	Northwest Territories	19 942	17 705	20 084	19 376	25 410	34 277	35 127
2	British Columbia	5 645 908	6 955 703	7 901 994	9 136 522	9 719 934	10 143 010	12 933 245
3	Alberta	38 319 834	41 214 005	46 392 674	51 351 776	61 878 399	66 946 957	78 178 096
4	Saskatchewan	1 866 295	1 751 765	1 928 389	1 974 450	2 271 411	2 459 083	2 434 381
5	Ontario	440 130	403 077	341 804	321 011	483 386	460 611	350 557
6	Quebec	—	1 671	3 909	3 909	4 702	4 816	5 297
7	New Brunswick	2 748	2 946	3 201	3 031	3 711	2 974	2 748
8	<u>Total</u>	46 294 857	50 346 872	56 592 055	64 810 075	74 386 953	80 051 728	93 939 451
	Field flared and waste:							
9	Northwest Territories	18 639	16 572	18 866	18 158	23 087	25 863	25 240
10	British Columbia	315 884	347 073	319 906	353 305	310 218	248 265	171 950
11	Alberta	1 488 883	1 547 323	1 646 273	1 724 571	1 721 483	1 698 962	1 669 076
12	Saskatchewan	453 359	334 580	319 170	312 654	497 890	443 133	482 253
13	<u>Total</u>	2 276 765	2 245 548	2 304 215	2 408 688	2 552 678	2 416 223	2 348 519
	Net new production:							
14	Northwest Territories	1 303	1 133	1 218	1 218	2 323	8 414	9 887
15	British Columbia	5 330 024	6 608 630	7 582 088	8 783 217	9 409 716	9 894 745	12 761 295
16	Alberta	36 830 951	39 666 682	44 746 401	56 627 205	60 156 916	65 247 995	76 509 020
17	Saskatchewan	1 412 936	1 417 185	1 609 219	1 661 796	1 773 521	2 015 950	1 952 128
18	Ontario	440 130	403 077	341 804	321 011	483 386	460 611	350 557
19	Quebec	—	1 671	3 909	3 909	4 702	4 816	5 297
20	New Brunswick	2 748	2 946	3 201	3 031	3 711	2 974	2 748
21	<u>Total (8 - 13)</u>	44 018 092	48 101 324	54 287 840	62 401 387	71 834 275	77 635 505	91 590 932
	Withdrawals from storage:							
22	British Columbia	—	—	—	—	—	4 362	22 067
23	Alberta	45 409	63 539	70 650	72 264	67 024	67 024	65 862
24	Saskatchewan	82 746	87 760	117 815	159 656	188 408	145 747	162 347
25	Ontario	877 058	1 201 837	1 390 189	1 610 069	1 722 276	2 485 343	2 517 920
26	Quebec	—	—	—	—	15 410	55 636	44 815
27	<u>Total</u>	1 005 213	1 353 136	1 578 654	1 841 989	1 993 118	2 758 112	2 813 011
28	Other receipts	623	1 954	13 881	25 014	40 877	10 056	133 367
29	<u>Total domestic supply</u> (21 + 27 + 28).	45 023 928	49 456 414	55 880 375	64 268 390	73 868 270	80 403 673	94 557 310
	Imports:							
30	Alberta	3 031	3 003	2 946	3 173	3 088	3 201	3 569
31	Ontario	1 260 589	1 993 062	2 307 303	986 460	304 552	403 275	440 980
32	<u>Total</u>	1 263 620	1 996 065	2 310 249	989 633	307 640	406 476	444 549
33	Residual error of estimate	- 146 681	- 12 493	- 115 154	- 154 783	- 377 666	- 155 151	- 21 500
34	<u>Total supply</u>	46 140 867	51 439 986	58 075 500	65 103 240	73 798 244	80 654 998	94 960 359

TABLEAU 17A. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1966-1979

1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979		N°
thousands of cubic metres - milliers de m ³								
							<u>Approvisionnement de gaz naturel</u>	
							Production originale brute:	
48 732	50 169	57 109	53 710	49 149	69 856	64 300	Territoires du Nord-Ouest	1
14 613 596	12 629 174	12 275 161	11 877 977	11 885 115	10 606 821	12 015 400	Colombie-Britannique	2
83 934 710	84 154 364	84 714 434	85 580 331	89 637 048	88 558 777	93 108 900	Alberta	3
2 160 649	2 013 939	1 960 570	1 902 526	1 648 907	1 553 640	1 559 200	Saskatchewan	4
269 908	213 507	309 765	140 479	241 523	311 861	291 700	Ontario	5
5 581	5 184	1 416	255	—	—	—	Québec	6
2 294	2 493	2 578	2 804	2 436	2 399	2 800	Nouveau-Brunswick	7
101 035 490	99 068 830	99 321 033	99 558 082	103 464 178	101 103 354	107 042 300	<u>Total</u>	8
							Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:	
40 934	22 436	48 384	44 985	40 197	59 432	52 700	Territoires du Nord-Ouest	9
160 335	129 430	103 708	123 793	109 969	120 620	96 000	Colombie-Britannique	10
1 747 856	1 459 195	1 045 042	932 269	890 117	969 464	1 276 100	Alberta	11
294 213	267 925	221 099	192 034	196 255	195 151	143 500	Saskatchewan	12
2 243 338	1 878 986	1 418 233	1 293 081	1 236 538	1 344 667	1 568 300	<u>Total</u>	13
							Production originale nette:	
7 818	27 733	8 725	8 725	8 952	10 424	11 600	Territoires du Nord-Ouest	14
14 453 261	12 499 744	12 171 453	11 754 184	11 775 146	10 486 201	11 919 400	Colombie-Britannique	15
82 186 854	81 695 169	83 669 392	84 648 062	88 746 931	87 589 313	91 832 800	Alberta	16
1 866 436	1 746 014	1 739 471	1 710 492	1 452 652	1 358 489	1 415 700	Saskatchewan	17
269 908	213 507	309 765	140 479	241 523	311 861	291 700	Ontario	18
5 581	5 184	1 416	255	—	—	—	Québec	19
2 294	2 493	2 578	2 804	2 436	2 399	2 800	Nouveau-Brunswick	20
98 792 152	97 189 844	97 902 800	98 265 001	102 227 640	98 758 687	105 474 000	<u>Total (8 - 13)</u>	21
							Prélèvement de gaz stocké:	
3 258	4 249	5 495	14 419	15 580	13 917	4 483	Colombie-Britannique	22
71 499	75 409	117 334	1 600 720	333 050	186 932	28 541	Alberta	23
151 016	129 147	182 545	208 550	223 195	325 246	272 065	Saskatchewan	24
1 801 962	2 593 555	2 813 663	1 904 084	3 474 098	3 469 517	3 659 065	Ontario	25
82 831	60 905	55 749	35 240	—	—	—	Québec	26
2 110 566	2 863 265	3 174 786	3 763 013	4 045 923	3 995 612	3 964 154	<u>Total</u>	27
826 691	574 092	463 555	442 282	470 185	561 413	951 788	Autre arrivages	28
101 729 409	100 627 201	101 541 141	102 470 296	106 743 748	104 315 712	110 389 942	<u>Total, approvisionnement domestique</u> <u>(21 + 27 + 28).</u>	29
							Importations:	
2 492	907	1 898	1 275	822	1 844	2 161	Alberta	30
417 411	378 913	287 613	113 481	—	—	—	Ontario	31
419 903	378 820	289 511	114 756	822	1 844	2 161	<u>Total</u>	32
- 160 930	150 364	- 244 299	- 119 346	+ 269 497	+ 85 424.5	+ 263 955.5	Erreur résiduelle du calcul	33
101 988 382	101 157 385	102 586 353	102 465 706	107 014 067	104 402 980.5	110 656 058.5	<u>Total, approvisionnement</u>	34

TABLE 17A. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1966-1979 - Concluded

No.		1966	1967	1968	1969	1970	1971	1972
		thousands of cubic metres - milliers de m ³						
	<u>Demand for natural gas</u>							
	Sales:							
35	Residential	5 531 322	5 781 316	6 080 911	6 556 904	6 849 473	7 104 537	7 954 769
36	Commercial	3 278 154	3 730 465	4 080 795	4 770 975	5 273 086	5 861 597	6 843 468
37	Industrial	9 193 291	10 179 071	11 537 561	12 601 016	13 866 563	15 399 354	17 659 717
38	Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39	<u>Total</u>	18 002 767	19 690 852	21 699 267	23 928 895	25 989 122	28 365 488	32 457 954
40	Other use	169 655	97 646	244 073	425 937	243 563	464 520	869 126
	Exports:							
41	British Columbia	9 062 303	11 164 993	12 482 521	13 711 751	14 949 706	16 836 708	19 555 614
42	Alberta	881 591	871 676	1 037 847	1 128 298	1 205 633	1 264 781	1 376 421
43	Manitoba	2 185 436	2 371 550	3 423 759	3 900 375	4 901 509	6 706 135	7 053 604
44	Ontario	95 493	113 141	137 362	466 276	952 892	912 893	502 508
45	Quebec	7 648	17 365	41 132	59 347	71 726	79 856	106 088
46	<u>Total</u>	12 232 471	14 538 725	17 122 621	19 266 047	22 081 466	25 800 373	28 594 235
	Placed in storage:							
47	Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-
48	British Columbia	72 604	223 535	220 617	228 266	158 863	163 027	139 345
49	Alberta	5 964 767	6 273 285	6 115 272	6 271 132	7 314 277	6 897 177	6 479 912
50	Saskatchewan	62 321	108 213	137 135	184 471	179 485	143 934	184 613
51	Ontario	1 395 854	1 297 075	1 387 696	1 565 113	2 288 889	2 227 673	2 171 017
52	Quebec	-	-	-	-	24 164	59 970	35 948
53	<u>Total</u>	7 495 546	7 902 108	7 860 720	8 248 982	9 965 678	9 491 781	12 010 863
	Consumption and losses in production:							
54	British Columbia	716 949	860 203	1 042 549	1 425 485	1 562 563	1 568 031	1 893 829
55	Alberta	5 700 553	6 506 480	7 877 717	9 131 309	10 610 731	11 563 056	15 398 589
56	Saskatchewan	239 399	270 927	267 755	285 346	339 594	365 259	329 849
57	Ontario	-	-	-	-	-	-	-
58	Quebec	-	-	-	-	-	-	-
59	New Brunswick	57	57	57	57	57	57	57
60	<u>Total</u>	6 656 958	7 637 667	9 188 078	10 842 197	12 512 945	13 496 403	17 622 324
	Pipe line consumption and inventories:							
61	Consumption in pipe lines	1 426 420	1 570 750	1 767 742	2 133 795	2 503 303	2 857 118	3 280 817
62	Line pack changes	10 368	- 10 255	77 873	102 604	124 501	24 164	103 538
63	Residual error of estimate	146 682	12 493	115 125	154 783	377 667	155 151	21 501
64	<u>Total demand</u>	46 140 867	51 439 986	58 075 499	65 103 240	73 798 245	80 654 998	94 960 358
65	<u>Total consumption (total demand</u> <u>(64) minus placed in storage</u> <u>(53).</u>	38 645 321	43 537 878	50 214 779	56 854 258	63 832 567	71 163 217	82 949 495
66	<u>Total domestic consumption (total</u> <u>consumption (65) minus exports</u> <u>(46).</u>	26 412 850	28 999 153	33 092 158	37 588 211	41 751 101	45 362 844	54 355 260

TABLEAU 17A. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1966-1979 - fin

1973	1974	1975	1976	1977	1978	1979		Nº
thousands of cubic metres - milliers de m ³								
							<u>Demande de gaz naturel</u>	
							Ventes:	
7 699 478	8 298 952	8 476 228	8 862 250	8 891 515	9 319 943	9 602 586	Domestique	35
6 958 819	7 802 365	8 098 618	8 353 455	8 424 698	9 025 028	9 204 172	Commercial	36
20 169 054	21 130 558	20 951 185	21 619 213	23 230 842	23 400 283	24 628 329	Industriel	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers	38
34 827 351	37 231 875	37 526 031	38 834 918	40 547 055	41 745 254	43 495 087	<u>Total</u>	39
1 128 298	785 758	604 998	940 371	1 431 180	1 348 396	1 601 121	Autres usages	40
							Exportations:	
19 981 127	18 254 007	18 205 623	18 512 782	19 164 690	16 829 986	18 931 820	Colombie-Britannique	41
1 418 205	1 362 909	1 194 104	1 009 434	895 726	795 494	851 790	Alberta	42
7 217 480	7 043 774	6 956 921	7 010 489	7 718 996	6 858 284	7 935 443	Manitoba	43
373 842	372 454	348 744	364 749	419 620	356 929	496 159	Ontario	44
110 819	138 552	116 767	115 124	120 733	119 663	128 740	Québec	45
29 101 473	27 171 696	26 822 159	27 012 578	28 319 765	24 960 356	28 343 952	<u>Total</u>	46
							Stocké:	
-	-	-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	47
136 144	108 807	82 774	149 939	58 582	37 062	45 918	Colombie-Britannique	48
10 771 010	11 595 265	11 155 758	11 313 262	11 105 987	11 478 216	11 469 570	Alberta	49
132 008	190 448	235 886	373 219	307 187	408 428	566 334	Saskatchewan	50
3 014 422	2 798 989	3 537 864	3 004 564	4 222 095	3 689 593	3 483 553	Ontario	51
100 875	65 465	95 238	42 747	10 113	84 135	142 237	Québec	52
14 154 459	14 758 974	15 107 520	14 883 731	15 703 964	15 697 434	15 706 712	<u>Total</u>	53
							Consommation et autres pertes en production:	
2 373 731	2 044 562	2 126 741	2 097 761	2 205 605	1 990 541	2 158 900	Colombie-Britannique	54
16 540 229	16 117 238	16 341 679	15 854 582	16 057 977	16 269 075	16 794 600	Alberta	55
250 871	288 122	239 682	257 529	268 180	279 369	276 300	Saskatchewan	56
-	-	-	-	-	-	-	Ontario	57
-	-	-	-	-	-	-	Québec	58
57	-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	59
19 164 888	18 449 922	18 708 102	18 209 872	18 531 762	18 538 985	19 229 800	<u>Total</u>	60
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
3 415 488	2 844 398	2 510 243	2 349 880	2 672 929	2 149 021	2 439 941	Consommation en pipe-line	61
35 495	85 126	63 001	115 010	76 909	48 959	103 401	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux.	62
160 930	- 150 364	244 299	119 346	- 269 497	- 85 424.5	- 263 955.5	Erreur résiduelle du calcul	63
101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706	107 014 067	104 402 980.5	110 656 058.5	<u>Total, demande</u>	64
87 833 923	86 398 411	86 478 833	87 581 975	91 310 103	88 705 546.5	94 949 346.5	<u>Total, consommation (demande totale (64) moins gaz stocké (53)).</u>	65
58 732 450	59 226 715	59 656 674	60 569 397	62 990 338	63 745 190.5	66 605 394.5	<u>Total, consommation domestique (consommation totale (65) moins exportations (46)).</u>	66

GLOSSARY OF TERMSGas(1) Natural

A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

(2) Manufactured

A gas obtained by destructive distillation of coal, or by the thermo decomposition of oil, or by the reaction of steam passing through a bed of heated coal or coke. Examples are coal gases, coke oven gases, blast furnace gas, etc.

(3) Liquefied Natural (LNG)

Natural gas cooled to -259°F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus allowing both economical storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

(4) Liquefied Petroleum (LPG)

A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

GLOSSAIRE DES TERMESGaz(1) Naturel

Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gisant dans des formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

(2) Manufacturé

Gaz issu de la distillation destructive de la houille, de la décomposition pyrogénée des huiles de pétrole ou de l'action de la vapeur sur un banc de houille ou de coke chauffés. À titre d'exemple, citons les gaz de houille, les gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau, etc.

(3) Naturel liquéfié (G.N.L.)

Gaz naturel refroidi à -259°F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage économique et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

(4) De pétrole liquéfié (C.P.L.)

Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par l'Association canadienne du gaz:

(1) Residential Service

Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit or to less than five residential dwelling units that are served by a single meter.

(2) Commercial Service

Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). It also includes centrally metered buildings containing five or more residential dwelling units. Broadly, this class includes customers and sales not classified as either Residential or Industrial services.

(3) Industrial Service

Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems(1) Gathering

A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

(2) Transmission

Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A "Transport Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

(3) Distribution

A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters.

(1) Service domestique

Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel ou à moins de cinq de ces logements desservis par un compteur unique.

(2) Service commercial

Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). Ce service englobe également les immeubles munis d'un compteur central et contenant au moins cinq logements résidentiels. En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

(3) Service industriel

Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux(1) Collecte

Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

(2) Transport

Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par "société de transport de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

(3) Distribution

Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui

A "Distribution Company" is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Pressure per Square Inch Absolute (PSIA)

The pressure above that of a perfect vacuum. It is the sum of gauge pressure and atmospheric pressure.

One Thousand Cubic Feet (M cu. ft.)

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of one thousand cubic feet under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, net interchange, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the system.

M cu. ft. Miles

One M cu. ft. of gas moved one mile. Ton miles are calculated by converting M cu. ft. miles of gas to equivalent weight in short tons.

servent à établir le montant des ventes. Par "société de distribution de gaz", on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Pression absolue au pouce carré (P.A.P.C.)

Pression rapportée au vide absolu. Il s'agit de la somme de la pression au manomètre et de la pression atmosphérique.

Millier de pieds cubes (M pi³)

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de mille pieds cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Livraisons nettes

Somme des livraisons de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Arrivages nets

Somme des arrivages de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Milles - M pi³

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 mille d'un millier de pieds cubes de gaz. On calcule les tonnes milles

The conversion factor used is 45.6 pounds per M cu. ft.

en convertissant les milles-M.pi.cu. de gaz en tonnes courtes par mille. Le facteur de conversion est de 45.6 livres par millier de pieds cubes.

Sendouts, Gas

Total gas produced, purchased, or net withdrawn from underground storage within a specified time interval, measured at the point(s) of production and/or purchase, and/or withdrawal, adjusted for changes in local storage quantity.

(1) Maximum Day Sendout

The greatest actual total gas sendout in a specified 24-hour period.

(2) Minimum Day Sendout

The smallest actual total gas sendout occurring in a specified 24-hour period.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

Gaz manipulés

Quantité totale de gaz produit, acheté ou prélevé (quantité nette) sur les réservoirs souterrains pendant une période déterminée. Cette quantité est mesurée au(x) point(s) de production, (ou) d'achat et (ou) de prélèvement et ajustée en fonction des variations des stocks locaux.

(1) Quantité maximale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus grande quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

(2) Quantité minimale de gaz manipulé en vingt-quatre heures

Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service continu et des usagers prioritaires.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL
STATISTICS

Catalogue

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production (Preliminary Estimate)
26-204	Mineral Industries: Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities (Transport and Distribution Systems)
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics Vol. II

Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Catalogue

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada (calcul préliminaire)
26-004	Industries minérales: statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Services de gaz (réseaux de transport et de distribution)
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique vol. II

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, K1A 0T6

Gas utilities

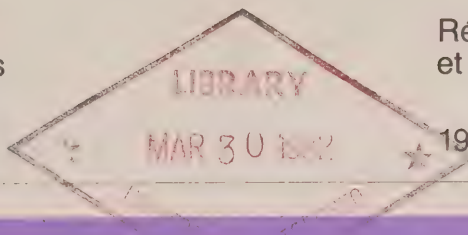
Transport and
distribution systems

1980

Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1980



Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(772-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1(112)800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Ventes et services de publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnements et Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières et
primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(772-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1(112)800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

SIC 515-574

Gas utilities

Transport and
distribution systems

1980

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1982

March 1982
5-3301-518

Price: Canada, \$6.00
Other Countries, \$7.20

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

CAÉ 515-574

Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1980

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1982

Mars 1982
5-3301-518

Prix: Canada, \$6.00
Autres pays, \$7.20

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATION

SIC: Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATION

CAE: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Map	
Natural Gas Receipts and Disposition, Canada	11
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1980	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1980	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1980	16
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1980	18
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petro- leum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1980	18
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1980	20
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1980	22
8. Natural Gas Pipe Line Mileage, by Province, as at December 31, 1974- 1980	24
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1980	25
10. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1980	25
11. Property Account of Gas Utilities, 1979 and 1980	26
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1980	38
13. Income Statement of Gas Utilities, 1980	46
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1980	54
15. Employees and Earnings of Gas Util- ities, 1980	55
16. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1980	58
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1967-1980	60
Glossary of Terms	65
Selected Publications on Energy and Mineral Statistics (Inside Back Cover)	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Carte	
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada	11
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1980	12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1980	14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1980	16
4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1980	18
5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole li- quéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1980	18
6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1980	20
7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décem- bre 1980	22
8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1974-1980	24
9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1980	25
10. Gaz naturel dans les entrepôts souter- rains, par province, 1980	25
11. Compte de propriété des services de gaz, 1979 et 1980	26
12. Bilan des services de gaz, au 31 décem- bre 1980	38
13. État du revenu des services de gaz, 1980	46
14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1980	54
15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1980	55
16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1980	58
17. Approvisionnement et demande, gaz natu- rel, Canada, 1967-1980	60
Glossaire des termes	65
Sélection de publications traitant de la statistique énergétique et minérale (intérieur de la couverture arrière)	

INTRODUCTION

This report presents the twenty-second of a series of annual statistics on Transport (SIC 515) and Distribution (SIC 574) Systems. It combines the monthly reports previously published as **Gas Utilities**. Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of manufactured or natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, **Gas Utilities** (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its

INTRODUCTION

Cette publication est la vingt deuxième d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CAÉ 515) et de distribution de gaz (CAÉ 574). On y reprend des données parues dans les bulletins mensuels, **Services de gaz**. Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la **Canadian Gas Association** de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz manufacturé ou de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d., de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle **Services de gaz** (n° 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation,

customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given at the end of this publication.

Review of Survey Results

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1980 decreased 0.5% to 43.3 million cubic metres from 43.5 million cubic metres in 1979 while revenue from these sales increased 14.9% to \$3,609.2 million from \$3,140.9 million. The number of natural gas customers increased to 2,813,000 at the end of the year from 2,681,000. Sales per customer decreased slightly to 15.7 thousand cubic metres from 16.6 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was 83¢ and average revenue per customer was \$1,315.50.

Sales per residential customer decreased 187.6 cubic metres to 3.9 thousand cubic metres; revenue per customer increased \$37.02 to \$413.95 and revenue per 10 cubic metres increased 15¢ to \$1.06 per 10 cubic metres. Commercial sales per customer increased 689.3 cubic metres to 36.8 thousand cubic metres, revenue per customer increased \$405.69 to \$3,246.72 and revenue per 10 cubic metres increased 10¢ to 88¢ per 10 cubic metres. Sales per industrial customer increased 130 523.5 cubic metres to 1 514.8 thousand cubic metres. Revenue per customer increased \$23,536.55 to \$109,661.28 and revenue per 10 cubic metres increased 10¢ to 72¢ per 10 cubic metres.

Sales of natural gas for residential use increased to 9 616.1 thousand cubic metres from 9 602.6 thousand cubic metres in 1979. Largest volume of these sales was in Ontario (41.9%), followed by Alberta (25.4%), British Columbia (12.2%), Saskatchewan (8.2%), Manitoba (6.6%), Quebec (5.5%) and small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 10 119.9 thousand cubic metres from 9 264.2 thousand cubic metres. Largest portion of these sales was made in Ontario (47.1%), followed by Alberta (24.1%), British Columbia (11.2%), Manitoba (6.4%), Saskatchewan (6.0%), Quebec (4.9%), and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use decreased to 23 519.4 thousand cubic metres from 24 628.3 thousand cubic metres, Ontario accounting for 41.9%, followed by Alberta (33.7%),

car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la fin de cette publication.

Revue des résultats de l'enquête

En 1980, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont diminué de 0.5% pour totaliser 43.3 millions de mètres cubes contre 43.5 millions de mètres cubes en 1979. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 14.9% pour se chiffrer à \$3,609.2 millions contre \$3,140.9 millions en 1979. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 2,813,000 à la fin de l'année au lieu de 2,681,000; les ventes par clients ont diminué de 16.6 milliers de mètres cubes à 15.7 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes par 10 mètres cubes ont été de 83c. et les recettes moyennes par client ont été de \$1,315.50.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 187.6 mètres cubes pour se chiffrer à 3.9 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$37.02 pour se fixer à \$413.95, tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de \$1.06, une augmentation de 15c. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 689.3 mètres cubes pour se chiffrer à 36.8 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$405.69 pour s'élever à \$3,246.72 tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de 88c. par 10 mètres cubes une augmentation de 10c. par 10 mètres cubes. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 130 523.5 mètres cubes pour se chiffrer à 1 514.8 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont progressé de \$23,536.55 pour s'élever à \$109,661.28 tandis que les recettes par millier de 10 mètres cubes ont été de 72c. par 10 mètres cubes une augmentation de 10c. par 10 mètres cubes.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 9 616.1 milliers de mètres cubes contre 9 602.6 milliers de mètres cubes en 1979. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (41.9%). Venaient ensuite: l'Alberta (25.4%), la Colombie-Britannique (12.2%), la Saskatchewan (8.2%), le Manitoba (6.6%), le Québec (5.5%) et le Nouveau-Brunswick (dont le part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 10 119.9 milliers de mètres cubes contre 9 264.2 milliers de mètres cubes en 1979. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (47.1%), suivi de l'Alberta (24.1%), la Colombie-Britannique (11.2%), le Manitoba (6.4%), la Saskatchewan (6.0%), le Québec (4.9%) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels

British Columbia (8.5%), Saskatchewan (5.7%), Quebec (8.0%), Manitoba (2.2%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 5 308.8 thousand cubic metres were sold. This was a decrease of 4.0% from the peak sales of 5 527.2 thousand cubic metres in January of 1979.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 69 826.4 million cubic metres down 7.8% from the 75 332.6 million cubic metres in 1979. Imports increased to 3 189 thousand cubic metres from 2 161 thousand cubic metres in 1979. Other receipts, including United States gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses decreased to 703.0 million cubic metres from 951.8 million cubic metres in 1979.

Receipts from storage during the year amounted to 4 834.9 thousand cubic metres while deliveries to storage amounted to 4 441.0 thousand cubic metres resulting in a net receipt from storage of 393.9 thousand cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 100 570.5 million cubic metres. Of this, 69 834.6 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion, 60 517.3 million cubic metres, of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 86 716 billion cubic metres-kilometres or 63 302 million metric tonnes-kilometres.

The average length of haul for transport systems was estimated at 1 499 kilometres, up from the 1 461 kilometres in 1979. The average throughput per kilometre of line was 9 145.2 thousand cubic metres per day, down from 10 288.4 thousand cubic metres.

Pipe line distance operated by natural gas distribution systems amounted to 112 470.3 kilometres, an increase of 4 756.4

ont pour totaliser 23 519.4 milliers de mètres cubes contre 24 628.3 milliers de mètres cubes en 1979. L'Ontario (41.9%) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (33.7%), la Colombie-Britannique (8.5%), la Saskatchewan (5.7%), le Québec (8.0%) et le Manitoba (2.2%).

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 5 308.8 milliers de mètres cubes. Il s'agissait là d'une diminution de 4.0% sur le mois de janvier 1979, durant lequel on avait enregistré des ventes de 5 527.2 milliers de mètres cubes.

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 69 826.4 millions de mètres cubes; cela représente une diminution de 7.8% sur les 75 332.6 millions de mètres cubes en 1979. Les importations ont augmenté passant de 2 161 milliers de mètres cubes à 3 189 milliers de mètres cubes en 1979. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des États-Unis transporté par les pipelines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour les nivelage des points et autres usages temporaires, sont diminués de 951.8 milliers de mètres cubes à 703.8 milliers de mètres cubes en 1979.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 4 834.9 milliers de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 4 441.0 milliers de mètres cubes. Il y a donc eu un excédent de mètres cubes provenant 393.9 milliers de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 100 570.5 millions de mètres cubes. De cette quantité 69 834.6 millions de mètres cubes étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 60 517.3 millions de mètres cubes.

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 86 716 milliards de mètres cubes de kilomètres ou 63 302 millions de tonnes métriques-kilomètres.

La distance de transport dans les réseaux a été évaluée à 1 499 kilomètres; il s'agit là d'une augmentation de 38 kilomètres par rapport à 1979. Le débit moyen par kilomètre de ligne a été de 9 145.2 milliers de mètres cubes par jour; il s'agit là d'une diminution par rapport aux 10 288.4 milliers de mètres cubes enregistrés au cours de l'année précédente.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 112 470.3 kilomètres de pipe-lines, soit une augmentation de 4 756.4 kilomètres au cours

kilometres, during the year. Manufactured gas systems operated 330.1 kilometres of pipe line, and natural gas transport systems operated 25 978.4 kilometres. Total distance of all natural gas pipe lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 155 290.5 kilometres, up 6 731.2 kilometres during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: Nova, An Alberta Corporation, 184 kilometres of main transmission lines in Alberta. Distribution systems which added extensively to their lines were: **Northwestern Utilities Limited**, 774.7 kilometres of distribution lines; **Saskatchewan Power Corporation**, 54.5 kilometres of transmission lines, 142.3 kilometres of distribution lines; **Union Gas Limited**, 271.6 kilometres of distribution lines; **Consumers' Gas Company**, 746.0 kilometres of distribution lines; **British Columbia Hydro and Power Authority**, 234.0 kilometres of distribution lines.

Natural gas utilities operated 206 compressor stations, eight more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 1 760 818 kilowatts from 1 561 052 kilowatts.

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1980 was \$8,379.2 million, 52.5% in the transport sector and 47.5% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 44.1% of fixed assets. In 1980, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$1,069.2 million or 12.7% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$1,976.5 million or 23.5% of total plant in service. Total current assets amounted to \$2,611.2 million and current liabilities \$2,201.8 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$9,732.2 million. Revenue for gas distribution systems was \$3,546.4 million and for transport systems \$6,185.8 million.

The interprovincial transport systems made a profit of \$160.6 million, up 5.9% from \$151.6 million in 1979. Intraprovincial transport companies increased their net income 20.7% to \$151.2 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 81.1% compared with 80.1% last year. Interest on long-term debt was the

de l'année. Les réseaux de gaz manufacturé ont exploité 330.1 kilomètres de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 25 978.4 kilomètres. La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 155 290.5 kilomètres, ce qui constitue une augmentation de 6 731.2 kilomètres au cours de l'année.

Nova, An Alberta Corporation a étendu 184 kilomètres de conduites principales en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: **Northwestern Utilities Limited**, 774.7 kilomètres de réseau de distribution, **Saskatchewan Power Corporation**, 54.5 kilomètres de réseau de transport et 142.3 kilomètres de réseau de distribution; **Union Gas Limited**, 271.6 kilomètres de réseau de distribution; **Consumers' Gas Company**, 746.0 kilomètres de réseau de distribution; **British Columbia Hydro and Power Authority**, 234.0 kilomètres de réseau distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 206 postes compresseurs, soit huit de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 1 561 052 kilowatts à 1 760 818 kilowatts.

À la fin de 1980, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$8,379.2 millions, dont 52.5% dans le secteur du transport et 47.5% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 44.1% des immobilisations. En 1980 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$1,069.2 millions, soit 12.7% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$1,976.5 millions ou 23.5% des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$2,611.2 millions et le total des exigences, \$2,201.8 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$9,732.2 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$3,546.4 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$6,185.8 millions.

Les réseaux de transport interprovinciaux ont réalisé des bénéfices de \$160.6 millions, soit 5.9% d'une augmentation que les 151.6 millions de 1979. Les sociétés de transport intraprovincial ont augmenté leur revenu net de 20.7%, c'est-à-dire \$151.2 millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 81.1% contre 80.1% l'année précédente.

second most important item, making up 3.8%. The average interest rate paid during the year was 9.7%. Depreciation for the year was \$241.3 million or 2.8% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$13,277.1 million available for expenditure during the year; 42.2% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 57.8% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 67.9% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 87.8%. Operating revenue accounted for 79.4% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 68.8% was spent on operating expenses; 5.8% was invested in plant; 2.8% was interest paid on long-term debt; 2.6% was paid out in dividends; 1.5% was income taxes expense; 12.2% was invested and 6.3% was used for other transactions.

Employees in the gas utilities totalled 17,891 and their earnings were \$411.6 million in 1980. In the previous year, employees totalled 17,006 while their earnings were \$319.7 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 22.3% over 1979.

Of the total distribution distance reported, the provincial breakdown for plastic pipe is as follows: New Brunswick 94.1 kilometres, Quebec 105.9 kilometres, Ontario 3 286.7 kilometres, Manitoba 102.7 kilometres, Saskatchewan 462.3 kilometres, Alberta 18 964.3 kilometres and British Columbia 128.6 kilometres.

Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 3.8%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année s'est chiffrée à \$241.3 millions ou 2.8% de la valeur moyenne des installations en service.

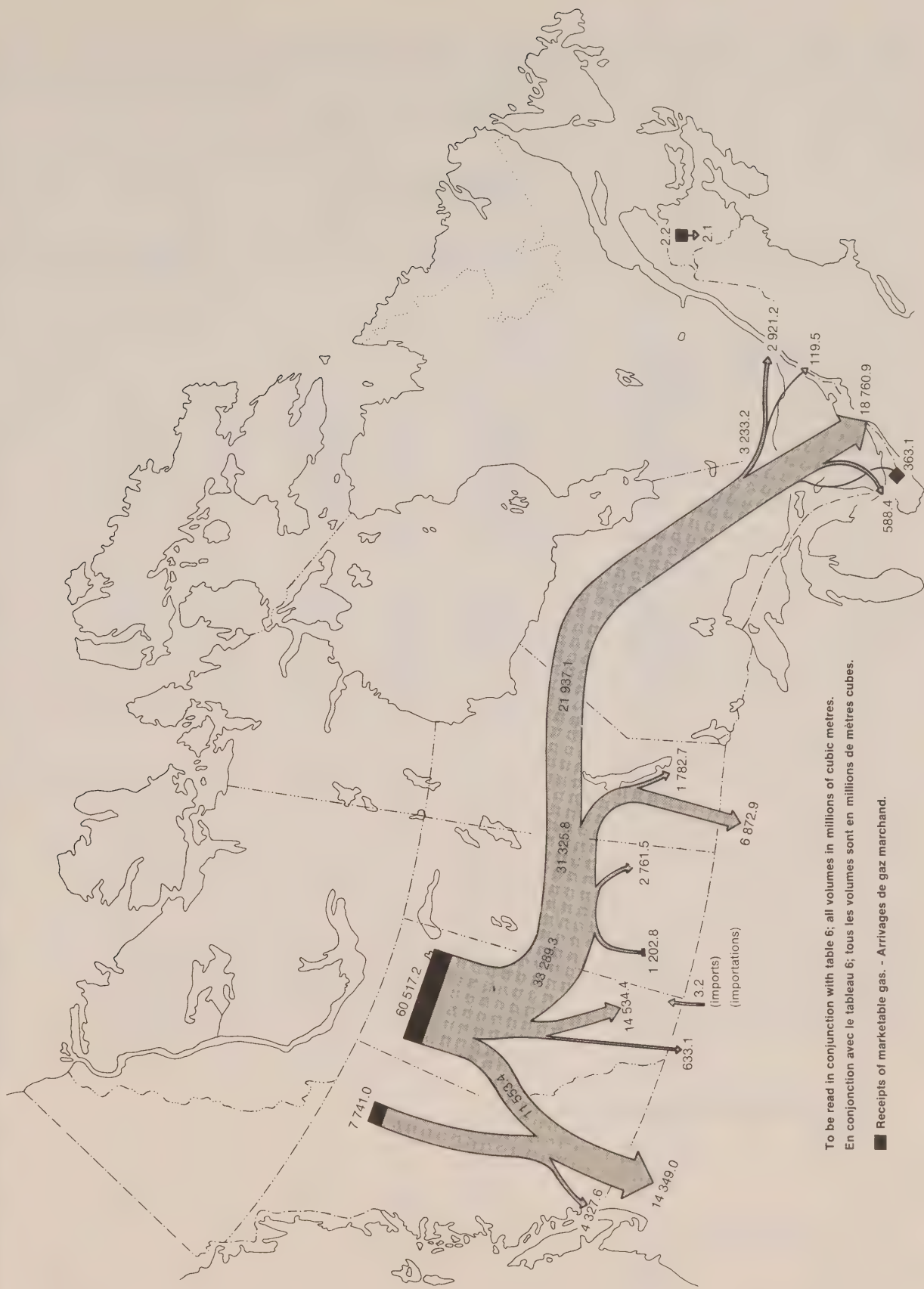
Les services de gaz naturel disposaient de \$13,277.1 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 42.2% de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 57.8% a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 67.9% des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 87.8%. Les recettes d'exploitation ont représenté 79.4% de toutes les ressources de deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 68.8% a été consacré aux frais d'exploitation; 5.8% a été investi en installations; 2.8% a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 2.6% a été payé sous forme de dividendes; 1.5% a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 12.2% a été investi et 6.3% a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1980, les services de gaz occupaient 17,891 personnes dont les gains représentaient \$411.6 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 17,006 et leurs gains totaux de \$319.7 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 22.3% depuis 1979.

De la distance totale de distribution rapportée, les chiffres par province pour les tuyaux en plastique sont: Nouveau-Brunswick 94.1 kilomètres, Québec 105.9 kilomètres, Ontario 3 286.7 kilomètres; Manitoba 102.7 kilomètres, Saskatchewan 462.3 kilomètres, Alberta 18 964.3 kilomètres et Colombie-Britannique 128.6 kilomètres.

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1980
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1980



To be read in conjunction with table 6; all volumes in millions of cubic metres.
 En conjonction avec le tableau 6; tous les volumes sont en millions de mètres cubes.

■ Receipts of marketable gas. - Arrivages de gaz marchand.

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1980

	Customers as at December 31, 1980	Average number of customers during 1980	Gas sold	Revenue
	Clients, au 31 décembre 1980	Nombre moyen de clients pendant 1980	Gaz vendu	Recettes
No.	number - nombre		thousands of cubic metres	thousands of dollars
			milliers de mètres cubes	milliers de dollars
Sales of natural gas				
Residential:				
1 New Brunswick	472	498	473	85
2 Quebec	160,830	160,968	530 085	76,959
3 Ontario	1,115,154	1,082,988	4 033 677	524,925
4 Manitoba	162,151	160,105	634 741	68,016
5 Saskatchewan	194,987	191,722	796 861	67,075
6 Alberta	510,767	497,389	2 445 242	170,430
7 British Columbia	372,026	360,003	1 175 067	108,199
8 Canada	2,516,387	2,453,673	9 616 146	1,015,689
Commercial:				
9 New Brunswick	37	37	1 709	294
10 Quebec	12,860	12,512	500 063	62,150
11 Ontario	120,861	117,153	4 771 760	494,348
12 Manitoba	16,210	15,871	653 121	63,584
13 Saskatchewan	26,254	25,593	610 823	45,366
14 Alberta	57,705	56,889	2 448 126	132,996
15 British Columbia	47,121	46,356	1 134 382	92,197
16 Canada	281,048	274,411	10 119 984	890,935
Industrial:				
17 New Brunswick	-	-	-	-
18 Quebec	1,443	1,436	1 891 013	185,386
19 Ontario	12,528	12,204	9 836 031	880,598
20 Manitoba	253	253	494 826	40,697
21 Saskatchewan	142	144	1 353 852	83,898
22 Alberta	1,288	1,181	7 925 827	391,525
23 British Columbia	304	308	2 017 817	120,497
24 Canada	15,958	15,526	23 519 366	1,702,601
Total:				
25 New Brunswick	509	535	2 182	379
26 Quebec	175,133	174,916	2 921 161	324,495
27 Ontario	1,248,543	1,212,345	18 641 468	1,899,871
28 Manitoba	178,614	176,229	1 782 688	172,297
29 Saskatchewan	221,383	217,459	2 761 536	196,339
30 Alberta	569,760	555,459	12 819 195	694,952
31 British Columbia	419,451	406,667	4 327 266	320,892
32 CANADA	2,813,393	2,743,610	43 255 496	3,609,225
Sales of liquefied petroleum gases				
33 Residential	4,005	4,015	7 072	1,077
34 Commercial	1,582	1,613	19 616	2,304
35 Industrial	-	-	-	-
36 Total	5,587	5,628	26 688	3,381
Sales of manufactured gas				
37 Residential	-	-	-	-
38 Commercial	-	-	-	-
39 Industrial	-	-	-	-
40 Total	-	-	-	-

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1980

Sales per customer(1)	Revenue per customer(1)	Revenue per 10 cubic metres		No
Ventes par consommateur(1)	Recettes par consom- mateur(1)	Recettes par 10 mètres cubes		
cubic metres	dollars			
mètres cubes				
			Ventes de gaz naturel	
			Domestique:	
949.8	170.68	1.80	Nouveau-Brunswick	1
3 293.1	478.10	1.45	Québec	2
3 724.6	484.70	1.30	Ontario	3
3 964.5	424.82	1.07	Manitoba	4
4 156.3	349.85	0.84	Saskatchewan	5
4 916.1	342.65	0.70	Alberta	6
3 264.0	300.55	0.92	Colombie-Britannique	7
3 919.1	413.95	1.06	Canada	8
			Commercial:	
46 189.2	7,945.95	1.72	Nouveau-Brunswick	9
39 966.7	4,967.23	1.25	Québec	10
40 731.0	4,219.68	1.04	Ontario	11
41 151.8	4,006.30	0.97	Manitoba	12
23 866.8	1,772.59	0.74	Saskatchewan	13
43 033.4	2,337.82	0.54	Alberta	14
24 471.1	1,988.89	0.81	Colombie-Britannique	15
36 878.9	3,246.72	0.88	Canada	16
			Industriel:	
-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
1 316 861.4	129,098.89	0.98	Québec	18
805 967.8	72,156.51	0.89	Ontario	19
1 955 833.4	160,857.71	0.82	Manitoba	20
9 401 750.0	582,625.00	0.62	Saskatchewan	21
6 711 115.2	331,519.90	0.49	Alberta	22
6 551 353.9	391,224.03	0.60	Colombie-Britannique	23
1 514 837.4	109,661.28	0.72	Canada	24
			Total:	
4 078.5	708.41	1.73	Nouveau-Brunswick	25
16 700.4	1,855.15	1.11	Québec	26
15 376.4	1,567.10	1.02	Ontario	27
10 115.7	977.69	0.97	Manitoba	28
12 699.1	902.88	0.72	Saskatchewan	29
23 078.6	1,251.13	0.54	Alberta	30
10 640.8	789.08	0.74	Colombie-Britannique	31
15 765.9	1,315.50	0.83	CANADA	32
			Ventes de gaz de pétrole liquéfiés	
1 761.4	268.24	1.52	Domestique	33
12 161.2	1,428.39	1.17	Commercial	34
-	-	-	Industriel	35
4 742.0	600.75	1.27	Total	36
			Ventes de gaz manufacturé	
-	-	-	Domestique	37
-	-	-	Commercial	38
-	-	-	Industriel	39
-	-	-	Total	40

(1) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'utilisateurs par an.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1980

	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Residential:							
1 New Brunswick	51	38	60	37	47	42	29
2 Quebec	80 293	83 647	58 081	27 654	16 136	9 370	9 089
3 Ontario	609 595	654 767	580 410	359 041	200 425	129 927	89 116
4 Manitoba	103 463	111 318	102 337	56 040	23 173	15 720	13 418
5 Saskatchewan	138 233	120 500	114 433	48 245	17 968	12 598	16 168
6 Alberta	416 387	349 393	324 194	204 744	106 634	88 467	70 767
7 British Columbia	196 676	161 820	150 619	103 271	70 734	52 111	41 459
8 Canada	1 544 698	1 481 483	1 330 134	799 032	435 117	308 235	240 046
Commercial:							
9 New Brunswick	151	176	157	169	145	102	115
10 Quebec	70 490	71 186	61 908	38 180	23 381	18 292	18 025
11 Ontario	685 308	729 807	652 019	453 263	259 879	162 613	122 836
12 Manitoba	101 485	107 932	102 599	65 832	27 983	15 590	13 199
13 Saskatchewan	109 878	90 375	85 824	48 245	22 113	7 499	11 078
14 Alberta	351 679	343 052	294 756	184 052	103 887	96 460	92 413
15 British Columbia	158 998	141 283	134 343	96 026	65 169	52 774	47 275
16 Canada	1 477 989	1 483 811	1 331 606	885 767	502 557	353 330	304 941
Industrial:							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	157 825	155 658	178 929	176 551	147 461	134 311	120 818
19 Ontario	1 018 354	1 006 028	992 164	870 288	777 131	698 083	596 036
20 Manitoba	45 073	42 295	46 120	43 733	36 508	35 858	34 736
21 Saskatchewan	106 333	123 847	117 611	113 271	98 127	113 886	89 608
22 Alberta	790 342	837 666	626 447	742 684	718 776	527 021	583 333
23 British Columbia	168 181	157 798	261 555	195 912	141 875	136 173	131 685
24 Canada	2 286 108	2 323 292	2 222 826	2 142 439	1 919 878	1 645 332	1 556 216
Total sales:							
25 New Brunswick	202	214	217	206	192	144	144
26 Quebec	308 608	310 491	298 918	242 385	186 978	161 973	147 932
27 Ontario	2 313 257	2 390 602	2 224 593	1 682 592	1 237 435	990 623	807 988
28 Manitoba	250 021	261 545	251 056	165 605	87 664	67 168	61 353
29 Saskatchewan	354 444	334 722	317 868	209 761	138 208	133 983	116 854
30 Alberta	1 558 408	1 530 111	1 245 397	1 131 480	929 297	711 948	746 513
31 British Columbia	523 855	460 901	546 517	395 209	277 778	241 058	220 419
32 CANADA	5 308 795	5 288 586	4 884 566	3 827 238	2 857 552	2 306 897	2 101 203

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1980

August	September	October	November	December	Total		N ^o
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Domestique:							
28	30	37	38	36	473	Nouveau-Brunswick	1
11 017	17 907	50 081	68 581	98 229	530 085	Québec	2
87 420	121 581	257 913	381 951	561 531	4 033 677	Ontario	3
12 659	14 983	33 603	58 771	89 256	634 741	Manitoba	4
21 111	33 415	54 621	83 039	136 530	796 861	Saskatchewan	5
68 198	106 131	136 424	229 307	344 596	2 445 242	Alberta	6
36 941	42 145	60 938	106 895	151 458	1 175 067	Colombie-Britannique	7
237 374	336 192	593 617	928 582	1 381 636	9 616 146	Canada	8
Commercial:							
125	151	131	173	114	1 709	Nouveau-Brunswick	9
16 892	18 248	34 041	52 973	76 447	500 063	Québec	10
128 089	171 228	287 865	469 390	649 463	4 771 760	Ontario	11
12 340	16 428	38 136	61 763	89 834	653 121	Manitoba	12
13 515	21 570	38 587	60 392	101 747	610 823	Saskatchewan	13
96 844	122 404	161 826	229 790	370 963	2 448 126	Alberta	14
40 936	51 050	74 781	120 152	151 595	1 134 382	Colombie-Britannique	15
308 741	401 079	635 367	994 633	1 440 163	10 119 984	Canada	16
Industriel:							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
133 634	150 939	189 465	179 343	166 079	1 891 013	Québec	18
582 009	644 956	785 991	894 750	970 241	9 836 031	Ontario	19
31 259	35 772	46 224	47 471	49 777	494 826	Manitoba	20
125 330	119 369	110 284	108 202	127 984	1 353 852	Saskatchewan	21
581 308	573 827	615 366	591 401	737 656	7 925 827	Alberta	22
132 043	145 717	207 354	174 464	165 060	2 017 817	Colombie-Britannique	23
1 585 583	1 670 580	1 954 684	1 995 631	2 216 797	23 519 366	Canada	24
Total des ventes:							
153	181	168	211	150	2 182	Nouveau-Brunswick	25
161 543	187 094	273 587	300 897	340 755	2 921 161	Québec	26
797 518	937 765	1 331 769	1 746 091	2 181 235	18 641 468	Ontario	27
56 258	67 183	117 963	168 005	228 867	1 782 688	Manitoba	28
159 956	174 354	203 492	251 633	366 261	2 761 536	Saskatchewan	29
746 350	802 362	913 616	1 050 498	1 453 215	12 819 195	Alberta	30
209 920	238 912	343 073	401 511	468 113	4 327 266	Colombie-Britannique	31
2 131 698	2 407 851	3 183 668	3 918 846	5 038 596	43 255 496	CANADA	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1980

	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
No.	thousands of dollars - milliers de dollars						
Residential:							
1 New Brunswick	8	9	8	8	8	7	6
2 Quebec	10,266	10,773	8,116	4,208	2,533	1,521	1,656
3 Ontario	72,815	78,099	70,230	45,471	27,076	18,818	13,643
4 Manitoba	9,562	10,276	10,158	5,676	2,490	1,814	1,580
5 Saskatchewan	9,516	8,943	8,514	4,220	2,082	1,566	1,595
6 Alberta	22,044	19,357	18,708	11,582	7,876	6,922	5,958
7 British Columbia	16,602	13,371	12,837	8,887	6,508	5,168	4,360
8 Canada	140,813	140,828	128,571	80,052	48,573	35,816	28,798
Commercial:							
9 New Brunswick	23	25	22	25	23	17	25
10 Quebec	8,108	8,339	7,471	4,536	2,875	2,267	2,163
11 Ontario	66,221	70,724	63,977	45,685	26,645	17,010	12,949
12 Manitoba	8,715	9,219	9,387	6,023	2,579	1,486	1,251
13 Saskatchewan	7,007	6,037	5,965	3,446	1,528	686	790
14 Alberta	15,447	15,687	14,409	8,796	5,468	4,287	4,352
15 British Columbia	12,366	10,956	10,445	7,491	5,157	4,251	3,857
16 Canada	117,887	120,987	111,676	76,002	44,275	30,004	25,387
Industrial:							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	12,103	15,176	17,138	16,345	13,735	12,594	11,497
19 Ontario	84,078	84,992	85,438	75,359	67,111	60,340	51,672
20 Manitoba	3,448	3,123	3,595	3,298	2,736	2,766	2,638
21 Saskatchewan	6,073	7,378	6,833	6,859	5,584	6,563	4,956
22 Alberta	33,554	40,307	30,564	29,565	31,295	24,671	27,911
23 British Columbia	9,880	9,369	13,745	10,440	8,290	8,058	8,016
24 Canada	149,136	160,345	157,313	141,866	128,751	114,992	106,690
Total revenues:							
25 New Brunswick	31	34	30	33	31	24	31
26 Quebec	30,477	34,288	32,725	25,089	19,143	16,382	15,316
27 Ontario	223,114	233,815	219,645	166,515	120,832	96,168	78,264
28 Manitoba	21,725	22,618	23,140	14,997	7,805	6,066	5,469
29 Saskatchewan	22,596	22,358	21,312	14,525	9,194	8,815	7,341
30 Alberta	71,045	75,351	63,681	49,943	44,639	35,880	38,221
31 British Columbia	38,848	33,696	37,027	26,818	19,955	17,477	16,233
32 CANADA	407,836	422,160	397,560	297,920	221,599	180,812	160,875

TABLEAU 3. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1980

August	September	October	November	December	Total		Nº
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
thousands of dollars - milliers de dollars							
Domestique:							
6	5	7	6	7	85	Nouveau-Brunswick	1
1,970	3,650	6,569	10,302	15,395	76,959	Québec	2
13,653	18,724	35,619	52,067	78,710	524,925	Ontario	3
1,498	1,730	4,088	6,995	12,149	68,016	Manitoba	4
2,238	3,315	4,829	7,928	12,329	67,075	Saskatchewan	5
7,065	8,551	12,341	19,104	30,922	170,430	Alberta	6
4,259	4,802	6,314	10,407	14,684	108,199	Colombie-Britannique	7
30,689	40,777	69,767	106,809	164,196	1,015,689	Canada	8
Commercial:							
27	25	24	29	29	294	Nouveau-Brunswick	9
2,058	2,232	4,363	7,089	10,649	62,150	Québec	10
13,532	18,229	31,628	52,422	75,326	494,348	Ontario	11
1,167	1,522	4,064	6,660	11,511	63,584	Manitoba	12
1,139	1,531	3,030	5,444	8,763	45,366	Saskatchewan	13
4,834	6,099	10,639	15,864	27,114	132,996	Alberta	14
3,451	4,259	6,018	10,134	13,812	92,197	Colombie-Britannique	15
26,208	33,897	59,766	97,642	147,204	890,935	Canada	16
Industriel:							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
12,471	14,109	19,954	20,124	20,140	185,386	Québec	18
50,241	57,629	74,434	87,605	101,699	880,598	Ontario	19
2,352	2,732	4,068	4,431	5,510	40,697	Manitoba	20
7,237	7,557	6,744	8,856	9,258	83,898	Saskatchewan	21
27,732	27,199	32,621	39,330	46,776	391,525	Alberta	22
8,040	8,735	11,587	12,350	11,987	120,497	Colombie-Britannique	23
108,073	117,961	149,408	172,696	195,370	1,702,601	Canada	24
Total des recettes:							
33	30	31	35	36	379	Nouveau-Brunswick	25
16,499	19,991	30,886	37,515	46,184	324,495	Québec	26
77,426	94,582	141,681	192,094	255,735	1,899,871	Ontario	27
5,017	5,984	12,220	18,086	29,170	172,297	Manitoba	28
10,614	12,403	14,603	22,228	30,350	196,339	Saskatchewan	29
39,631	41,849	55,601	74,298	104,813	694,952	Alberta	30
15,750	17,796	23,919	32,891	40,482	320,892	Colombie-Britannique	31
164,970	192,635	278,941	377,147	506,770	3,609,225	CANADA	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1980

No.		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		cubic metres - mètres cubes						
	Sales:							
1	Residential	-	-	-	-	-	-	-
2	Commercial	-	-	-	-	-	-	-
3	Industrial	-	-	-	-	-	-	-
4	Total	-	-	-	-	-	-	-
		dollars						
	Revenue:							
5	Residential	-	-	-	-	-	-	-
6	Commercial	-	-	-	-	-	-	-
7	Industrial	-	-	-	-	-	-	-
8	Total	-	-	-	-	-	-	-

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1980

No.		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	Sales:							
1	Residential	880	616	575	467	346	474	341
2	Commercial	1 981	1 548	1 773	1 123	1 038	1 130	1 361
3	Industrial	-	-	-	-	-	-	-
4	Total	2 861	2 164	2 348	1 590	1 384	1 604	1 702
		dollars						
	Revenue:							
5	Residential	142,307	118,586	102,617	82,597	63,949	89,422	66,590
6	Commercial	245,296	244,865	333,480	161,093	146,884	164,575	118,950
7	Industrial	-	-	-	-	-	-	-
8	Total	387,603	363,451	436,097	243,690	210,833	253,997	185,540

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1980

August	September	October	November	December	Total		Nº
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
cubic metres - mètres cubes							
						Ventes:	
-	-	-	-	-	-	Domestique	1
-	-	-	-	-	-	Commercial	2
-	-	-	-	-	-	Industriel	3
-	-	-	-	-	-	Total	4
dollars							
						Recettes:	
-	-	-	-	-	-	Domestique	5
-	-	-	-	-	-	Commercial	6
-	-	-	-	-	-	Industriel	7
-	-	-	-	-	-	Total	8

TABLEAU 5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1980

August	September	October	November	December	Total		Nº
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Ventes:	
368	395	671	826	1 113	7 072	Domestique	1
1 274	1 256	1 781	2 362	2 989	19 616	Commercial	2
-	-	-	-	-	-	Industriel	3
1 642	1 651	2 452	3 188	4 102	26 688	Total	4
dollars							
						Recettes:	
50,700	54,749	80,381	100,973	123,723	1,076,594	Domestique	5
115,986	117,850	160,806	222,862	271,254	2,303,901	Commercial	6
-	-	-	-	-	-	Industriel	7
166,686	172,599	241,187	323,835	394,977	3,380,495	Total	8

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1980

No.	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Receipts					
By transport systems:					
1 Fields	-	-	-	-	-
2 Processing plants	-	-	-	-	-
By distribution systems:					
3 Fields	2 250	-	363 093	-	972 099
4 Processing plants	-	-	-	-	230 651
5 Total (1 to 4)	2 250	-	363 093	-	1 202 750
6 Imports	-	-	-	-	-
7 Other receipts(1,2)	-	-	212 225	64 182	423 214
8 Total net receipts (5 to 7)	2 250	-	575 318	64 182	1 625 964
9 Received from storage	-	21 867	4 314 577	-	312 194
10 Total supply of gas utilities (8 and 9)	2 250	21 867	4 889 895	64 182	1 938 158
Transfers from:					
11 Other provinces	-	3 233 233	21 937 141	31 325 790	33 289 276
12 Distribution to transport (primary)	-	-	385 035	-	501 314
13 Other gas utilities	-	2 889 141	22 800 455	2 073 217	2 184 014
14 Total gross receipts (10 to 13)	2 250	6 144 241	50 012 526	33 463 189	37 912 762
Disposition					
Sales:					
15 Residential	473	530 085	4 033 677	634 741	796 861
16 Commercial	1 709	500 063	4 771 760	653 121	610 823
17 Industrial	-	1 891 013	9 836 031	494 826	1 353 852
18 Total sales (15 to 17)	2 182	2 921 161	18 641 468	1 782 688	2 761 536
19 Exports	-	119 479	588 400	6 872 866	-
20 Other deliveries (2,3)	-	-	119 403	423 214	-
21 Total net deliveries (18 to 20)	2 182	3 040 640	19 349 271	9 078 768	2 761 536
22 Delivered to storage	-	255 620	3 387 292	-	368 568
23 Line pack fluctuation	-	-	- 1 288	- 527	- 1 386
24 Gas used in system	-	1 655	502 829	269 189	599 892
25 Line losses and unaccounted for	68	- 42 815	355 699	105 401	173 034
26 Total demand on gas utilities (21 to 25)	2 250	3 255 100	23 593 803	9 452 831	3 901 644
Transfers to:					
27 Other provinces	-	-	3 233 233	21 937 141	31 325 790
28 Distribution by transport (primary)	-	2 889 141	19 883 283	1 804 073	1 760 799
29 Other gas utilities	-	-	3 302 207	269 144	924 529
30 Total disposition (26 to 29)	2 250	6 144 241	50 012 526	33 463 189	37 912 762

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.

(3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

TABLEAU 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1980

Alberta	British Columbia	Canada		Nº
	Colombie- Britannique			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
Arrivages				
2 577 713	186 022	2 763 735	Par réseaux de transport:	
47 957 633	7 555 000	55 512 633	Gisements	1
			Usines de traitement	2
5 252 098	-	6 589 540	Par réseaux de distribution:	
4 729 808	-	4 960 459	Gisements	3
			Usines de traitement	4
60 517 252	7 741 022	69 826 367	Total (1 à 4)	5
3 189	-	3 189	Importations	6
2 175	1 211	703 007	Autres arrivages(1,2)	7
60 522 616	7 742 233	70 532 563	Total des arrivages nets (5 à 7)	8
162 219	24 039	4 834 896	Gaz provenant des stocks	9
60 684 835	7 766 272	75 367 459	Total des arrivages de gaz (8 et 9)	10
-	11 553 418	...	Transferts de:	
823 620	82 156	1 792 125	Autres provinces	11
9 384 589	4 591 121	43 922 537	Distribution aux transports (primaire)	12
			Autres services de gaz	13
70 893 044	23 992 967	121 082 121	Total des arrivages bruts (10 à 13)	14
Utilisation				
2 445 242	1 175 067	9 616 146	Ventes:	
2 448 126	1 134 382	10 119 984	Domestique	15
7 925 827	2 017 817	23 519 366	Commercial	16
			Industriel	17
12 819 195	4 327 266	43 255 496	Total des ventes (15 à 17)	18
633 125	14 348 972	22 562 842	Exportations	19
1 715 217	301	2 258 135	Autres livraisons(2,3)	20
15 167 537	18 676 539	68 076 473	Total des livraisons nettes (18 à 20)	21
412 806	16 722	4 441 008	Livraison à l'entrepôt de stockage	22
14 217	5 798	16 814	Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux	23
280 466	387 834	2 041 865	Gaz consommé dans les réseaux	24
- 32 885	232 797	791 299	Fuites et autres pertes	25
15 842 141	19 319 690	75 367 459	Total de la demande de gaz (21 à 25)	26
44 842 694	-	...	Transferts à:	
4 393 146	4 537 253	35 267 695	Autres provinces	27
5 815 063	136 024	10 446 967	Distribution par transports (primaire)	28
			Autres services de gaz	29
70 893 044	23 992 967	121 082 121	Total de l'utilisation (26 à 29)	30

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.

(2) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.

(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1980

TABEAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1980

	Outside diameter of pipe in millimetres						
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	Total
						532 et plus	
kilometres - kilomètres							
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	187.5	412.9	251.0	25.2	24.9	22.2	923.7
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	4.0	230.1	170.9	74.6	22.5	7.7	509.8
Alberta	75.8	1 002.3	1 029.9	276.3	157.3	8.2	2 549.8
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	288.1	1 645.3	1 451.8	376.1	204.7	38.1	4 004.1
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	152.8	613.3	1 512.5	1 248.2	232.8	518.6	4 278.2
Manitoba	65.8	529.4	206.3	47.3	20.1	-	868.9
Saskatchewan	2 599.0	2 007.7	1 304.2	1 480.3	705.0	-	8 096.2
Alberta	1 120.6	1 644.8	1 691.2	1 344.3	1 047.6	97.5	6 946.0
British Columbia - Colombie-Britannique	278.2	605.8	658.6	1 200.4	-	-	2 743.0
Canada	4 216.4	5 407.8	5 373.1	5 335.0	2 005.5	616.1	22 953.9
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec	669.9	811.9	1 034.6	236.0	265.9	10.6	3 028.9
Ontario	17 880.7	7 822.5	4 776.2	1 003.7	235.0	118.8	31 836.9
Manitoba	2 205.3	534.9	232.7	28.3	48.2	-	3 049.4
Saskatchewan	3 987.2	1 070.6	431.9	73.7	28.7	-	5 592.1
Alberta	26 774.7	2 779.2	1 158.4	290.0	90.0	-	31 092.3
British Columbia - Colombie-Britannique	7 547.9	2 056.1	723.9	176.0	140.6	122.1	10 766.6
Canada	59 101.4	15 148.6	8 390.7	1 811.7	808.4	251.5	85 512.3
TOTAL	63 605.9	22 201.7	15 215.6	7 522.8	3 018.6	905.7	112 470.3
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.6	8.3	26.9	0.8	36.6
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	23.0	25.4	99.6	34.8	71.3	-	254.1
British Columbia - Colombie-Britannique	-	22.6	252.8	545.2	705.2	497.2	2 023.0
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0
Canada	23.0	48.0	353.0	588.3	803.4	553.0	2 368.7
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	106.5	28.7	95.2	26.0	256.4
Ontario	-	0.2	66.6	182.1	639.8	4 274.4	5 163.1
Manitoba	-	-	-	59.3	-	1 746.8	1 806.1
Saskatchewan	-	-	-	-	211.0	2 458.2	2 669.2
Alberta	1.9	604.4	2 277.3	2 019.0	2 747.3	3 524.7	11 174.6
British Columbia - Colombie-Britannique	-	33.8	9.7	0.8	-	2 496.0	2 540.3
Canada	1.9	638.4	2 460.1	2 289.9	3 693.3	14 526.1	23 609.7
TOTAL	24.9	686.4	2 813.1	2 878.2	4 496.7	15 079.1	25 978.4

TABLE 7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1980 - Concluded

TABLÉAU 7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1980 - fin

	Outside diameter of pipe in millimetres						
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	Total
						532 et plus	
kilometres - kilomètres							
Total natural gas industries(1) - Total des sociétés de gaz naturel(1)							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	1 162.5	420.7	281.4	165.8	51.8	23.0	2 105.2
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	80.2	821.8	770.4	138.6	52.8	7.7	1 871.5
Alberta	1 025.9	8 335.8	5 231.9	1 117.7	340.6	25.9	16 077.8
British Columbia - Colombie-Britannique	99.4	557.4	607.8	614.2	708.3	497.2	3 084.3
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0
Canada	2 388.8	10 135.7	6 891.5	2 036.3	1 153.5	608.8	23 214.6
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	-	106.5	28.7	95.2	26.0	256.4
Ontario	152.8	613.5	1 579.1	1 430.3	872.6	4 793.0	9 441.3
Manitoba	65.8	529.4	206.3	106.6	20.1	1 746.8	2 675.0
Saskatchewan	2 599.0	2 007.7	1 304.2	1 480.3	916.0	2 458.2	10 765.4
Alberta	1 122.5	2 249.2	3 968.5	3 363.3	3 794.9	3 622.2	18 120.6
British Columbia - Colombie-Britannique	278.2	639.6	668.3	1 201.2	-	2 496.0	5 283.3
Canada	4 218.3	6 046.2	7 833.2	7 624.9	5 698.8	15 142.2	46 563.6
Distribution(2):							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec	669.9	811.9	1 034.6	236.0	265.9	10.6	3 028.9
Ontario	17 880.7	7 822.5	4 776.2	1 003.7	235.0	118.8	31 836.9
Manitoba	2 205.3	534.9	232.7	28.3	48.2	-	3 049.4
Saskatchewan	3 987.2	1 070.6	431.9	73.7	28.7	-	5 592.1
Alberta	26 774.7	2 779.2	1 158.4	290.0	90.0	-	31 092.3
British Columbia - Colombie-Britannique	7 547.9	2 056.1	723.9	176.0	140.6	122.1	10 766.6
Canada	59 101.4	15 148.6	8 390.7	1 811.7	808.4	251.5	85 512.3
TOTAL	65 708.5	31 330.5	23 115.4	11 472.9	7 660.7	16 002.5	155 290.5
Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés							
Distribution:							
Québec	-	-	-	-	-	-	-
British Columbia - Colombie-Britannique	195.0	107.8	21.2	6.1	-	-	330.1
Canada	195.0	107.8	21.2	6.1	-	-	330.1
ALL UTILITIES - TOTAL - TOUS LES SERVICES	65 903.5	31 438.3	23 136.6	11 479.0	7 660.7	16 002.5	155 620.6

(1) Includes pipe line mileage of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures.

(1) Comprend la longueur en milles des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

(2) Of the total distribution distance reported 66 416.7 kilometres was steel pipe and 19 538.4 kilometres was plastic pipe. For provincial breakdown of plastic pipe please refer to the Review of Survey Results section of this publication.

(2) De la distance totale de distribution rapportée, 66 416.7 kilomètres est de tuyaux en acier et 19 538.4 kilomètres en plastique. Pour les chiffres par province, pour les tuyaux en plastique veuillez référer la revue des résultats de l'enquête de cette publication.

TABLE 8. Natural Gas Pipe Line Mileage, by Province, as at December 31, 1974-1980

TABLEAU 8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1974-1980

	1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980
kilometres - kilomètres							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	10.3	10.3	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8
Québec	2.1	2.1	2.1	-	-	-	-
Ontario	1 825.2	1 839.5	1 992.0	1 939.1	1 946.2	2 062.9	2 105.2
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	1 208.1	1 642.3	2 290.1	2 270.2	1 813.4	1 899.7	1 871.5
Alberta	9 024.6	10 050.4	12 848.4	13 822.3	13 816.2	14 355.0	16 077.8
British Columbia - Colombie-							
Britannique	1 735.8	1 906.8	2 069.8	2 120.8	2 590.6	2 708.3	3 084.3
Yukon and Northwest Territories -							
Yukon et Territoires du Nord-							
Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
Total	13 861.1	15 506.4	19 278.2	20 228.2	20 242.2	21 101.7	23 214.6
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6
Québec	237.7	237.7	237.7	265.0	256.4	256.3	256.4
Ontario	9 238.9	9 225.2	9 387.8	9 345.9	9 242.6	9 314.4	9 441.3
Manitoba	2 646.7	2 743.6	2 743.4	2 779.0	2 778.9	2 806.7	2 675.0
Saskatchewan	10 513.7	10 581.8	10 614.9	10 798.9	10 702.8	10 666.9	10 765.4
Alberta	12 854.2	13 929.8	15 596.0	17 075.4	17 739.5	18 000.0	18 120.6
British Columbia - Colombie-							
Britannique	4 893.2	5 042.7	5 087.5	5 177.1	5 249.3	5 230.6	5 283.3
Total	40 406.0	41 782.4	43 688.9	45 462.9	45 991.1	46 296.5	46 563.6
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	52.0	52.0	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1
Québec	2 764.7	2 976.0	2 890.9	2 938.9	2 972.1	2 999.4	3 028.9
Ontario	27 395.1	28 033.8	28 715.7	29 378.8	29 444.1 ^r	30 478.4 ^r	31 836.9
Manitoba	2 936.6	2 655.3	2 738.8	2 815.1	2 876.1	2 976.7	3 049.4
Saskatchewan	4 615.6	4 788.8	4 966.3	5 078.8	5 287.8	5 421.2	5 592.1
Alberta	16 523.8	18 851.1	21 554.1	25 065.1	26 850.2	28 950.8	31 092.3
British Columbia - Colombie-							
Britannique	8 945.9	9 285.4	9 397.6	9 789.3	10 072.1	10 188.5	10 766.6
Total	63 233.7	66 642.4	70 409.5	75 212.1	77 648.5 ^r	81 161.1 ^r	85 512.3
Total:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	83.9	83.9	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5
Québec	3 004.5	3 215.8	3 130.7	3 203.9	3 228.5	3 255.7	3 285.3
Ontario	38 459.2	39 098.5	40 095.5	40 663.8	40 632.9 ^r	41 855.7 ^r	43 383.4
Manitoba	5 583.3	5 398.9	5 482.2	5 594.1	5 655.0	5 783.4	5 724.4
Saskatchewan	16 337.4	17 012.9	17 871.3	18 147.9	17 804.0	17 987.8	18 229.0
Alberta	38 402.6	42 831.3	49 998.5	55 962.8	58 405.9	61 305.8	65 290.7
British Columbia - Colombie-							
Britannique	15 574.9	16 234.9	16 554.9	17 087.2	17 912.0	18 127.4	19 134.2
Yukon and Northwest Territories -							
Yukon et Territoires du Nord-							
Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
TOTAL	117 500.8	123 931.2	133 376.6	140 903.2	143 881.8 ^r	148 559.3 ^r	155 290.5

TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1980

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1980

	Number of active compressor stations	Number of prime movers	Kilowatts	Number of compressors
	Nombre de postes compresseurs en activité	Nombre de moteurs primaires		Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel:				
Ontario	9	34	89 921	34
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	22	48	40 666	48
Alberta	38	68	36 310	68
British Columbia - Colombie-Britannique	5	6	4 986	6
Canada	74	156	171 883	156
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel:				
Québec	1	2	400	2
Ontario(1)	38	98	390 563	98
Manitoba	5	20	137 500	20
Saskatchewan	8	43	289 911	43
Alberta	38	92	367 017	92
British Columbia - Colombie-Britannique	42	92	403 544	92
Canada	132	347	1 588 935	347
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel:				
Québec	1	2	400	2
Ontario	47	132	480 484	132
Manitoba	5	20	137 500	20
Saskatchewan	30	91	330 577	91
Alberta	76	160	403 327	160
British Columbia - Colombie-Britannique	47	98	408 530	98
CANADA	206	503	1 760 818	503

(1) Includes three mobile compressors units, horsepower totalling 21 800 kilowatts.

(1) Inclus trois compresseurs mobile, totalisant 21 800 kilowatts.

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1980

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1980

	Storage capacity(1)	Held in storage at December 31
	Capacité d'entreposage(1)	Entreposage au 31 décembre
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes	
Ontario	6 474 692	3 824 004
Saskatchewan	1 219 455	612 795
Alberta	2 822 938	850 759
Total	10 517 085	5 287 558

(1) Includes base pressure gas.

(1) Inclus les gaz pression de base.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1979 and 1980(1)

No.	Total December 31, 1979	Gross additions during 1980	Retirements during 1980	Other changes during 1980
	Total 31 décembre 1979	Additions brutes en 1980	Réformes en 1980	Autres variations en 1980
dollars				
Natural gas distribution systems				
1 Intangible plant	40,092,159	3,684,860	428,844	6,966
Production plant:				
2 Land, leaseholds and land rights	131,884,680	4,712,363	150	7,219,079
3 Gas wells, drilling, equipment and structures	81,485,658	10,278,042	46,890	4,195,240
4 Other production equipment	1,806,170	-	1,680	58,896
5 Total production plants	215,176,508	14,990,405	48,720	11,473,215
Gathering plant:				
6 Land and land rights	946,201	253,053	-	574
7 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	1,640,410	1,753,393	-	365,713
8 Other structures and improvements	1,044,786	198,655	-	2,830
9 Gathering lines	38,850,586	5,276,106	11,622	1,893,877
10 Compressor, measuring and regulating equipment	6,431,033	1,819,558	1,300	1,279,778
11 Purification and other natural gas gathering equipment	6,471,307	1,373,313	-	600,020
12 Total gathering plants	55,384,323	10,674,078	12,922	4,142,792
Products extraction plant:				
13 Land and land rights	15,344	-	-	-
14 Structures and pipe lines	-	-	-	-
15 Equipment, extraction and other	1,486,451	-	-	-
16 Total products extraction plants	1,501,795	-	-	-
Manufactured gas plant:(2)				
17 Land and land rights	58,640	-	-	-
18 Structures and improvements and gas holders	578,253	203	-	(56,605)
19 Equipment	451,003	-	-	-
20 Total manufactured gas plants	1,087,896	203	-	(56,605)
Underground storage plant:				
21 Land and land rights	7,422,625	2,128	-	12,096
22 Structures and improvements	23,985,522	758,884	64,986	(1,213,576)
23 Equipment	37,018,321	1,415,113	96,428	(1,213,431)
24 Base pressure gas	19,619,068	437,308	22,218	-
25 Total underground storage plants	88,045,536	2,613,433	183,632	(2,414,911)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1979 et 1980(1)

Total December 31, 1980	Total December 31, 1980 Total, 31 décembre 1980			
Total, 31 décembre 1980	Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada		N°
dollars				
			Réseaux de distribution de gaz naturel	
43,355,141	20,332,215	23,022,926	Valeurs immatérielles	1
			Installations de production:	
143,815,972	36,653,262	107,162,710	Terrains, baux et droits fonciers	2
95,912,050	26,712,875	69,199,175	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
1,863,386	1,817,956	45,430	Autre équipement de production	4
241,591,408	65,184,093	176,407,315	Total, installations de production	5
			Installations de collecte:	
1,199,828	61,616	1,138,212	Terrains et droits fonciers	6
3,759,516	728,384	3,031,132	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
1,246,271	280,045	966,226	Autres structures et améliorations	8
46,008,947	8,457,449	37,551,498	Réseaux de collecte	9
9,529,069	922,659	8,606,410	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
8,444,640	1,336,024	7,108,616	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
70,188,271	11,786,177	58,402,094	Total, installations de collecte	12
			Installations d'extraction des dérivés:	
15,344	13,344	2,000	Terrains et droits fonciers	13
-	-	-	Structures et pipe-lines	14
1,486,451	221,451	1,265,000	Matériel d'extraction et autre	15
1,501,795	234,795	1,267,000	Total, installations d'extraction des dérivés	16
			Usine de fabrication de gaz(2):	
58,640	-	58,640	Terrains et droits fonciers	17
521,851	207,759	314,092	Constructions, améliorations et gazomètres	18
451,003	-	451,003	Équipement	19
1,031,494	207,759	823,735	Total, usines de fabrication de gaz	20
			Installations de stockage souterrain:	
7,436,849	7,102,859	333,990	Terrains et droits fonciers	21
23,465,844	17,704,240	5,761,604	Structures et améliorations	22
37,123,575	22,766,996	14,356,579	Équipement	23
20,034,158	15,946,734	4,087,424	Gaz, pression de base	24
88,060,426	63,520,829	24,539,597	Total, Installations de stockage souterrain	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1979 and 1980(1) - Continued

No.		Total December 31, 1979	Gross additions during 1980	Retirements during 1980	Other changes during 1980
		Total 31 décembre 1979	Additions brutes en 1980	Réformes en 1980	Autres variations en 1980
		dollars			
	Natural gas distribution systems - Concluded				
	Transmission plant:				
1	Land and land rights	17,419,043	1,213,712	134	(1,643,230)
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	8,770,557	753,094	29,558	(1,751)
3	Other structures and improvements	2,679,934	25,023	480	-
4	Mains	437,761,901	18,224,616	1,299,959	714,276
5	Compressor, measuring and regulating equipment	75,336,032	4,415,856	224,351	(931,272)
6	Other transmission equipment	385,972	188,090	1	(12,811)
7	Total transmission plants	542,353,439	24,820,391	1,554,483	(1,874,788)
	Distribution plant:				
8	Land and land rights	13,317,442	1,747,534	141,171	(29,941)
9	Structures and improvements	47,009,491	5,161,777	166,620	312,274
10	Mains and services	1,801,082,432	202,427,407	6,779,909	2,896,696
11	House regulator and meter installations and meters	281,519,427	44,453,207	3,123,272	(2,953,429)
12	Compressor, measuring and regulating equipment	66,709,176	7,385,416	257,832	15,128
13	Other distribution plant	16,077,845	226,968	1,213	43,769
14	Total distribution plants	2,225,715,813	261,402,309	10,470,017	284,497
	Local storage plant:				
15	Land and land rights	593,221	-	-	-
16	Structures and improvements	2,013,605	101,480	-	-
17	Gas holders and other surface storage	36,076,096	313,911	12,400	107,494
18	Total local storage plants	38,682,922	415,391	12,400	107,494
	General plant:				
19	Land and land rights	2,560,785	143,697	13,085	(1,468)
20	Structures and improvements	53,068,841	4,835,621	150,330	(20,009)
21	Transportation equipment	23,417,042	4,902,464	1,666,172	350,409
22	Tools and heavy work equipment	24,647,693	4,456,385	667,932	40,040
23	Other general plant	221,724,675	49,760,305	7,360,437	(313,908)
24	Total general plants	325,419,036	64,098,472	9,857,956	55,064
25	Undistributed plant(3)	56,130,006	20,548,152	139,287	(9,149,169)
26	Other plant	873,445	-	-	-
27	TOTAL PLANTS	3,590,462,878	403,247,694	22,708,261	2,574,555

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1979 et 1980(1) - suite

Total December 31, 1980	Total December 31, 1980 Total, 31 décembre 1980				Nº
Total, 31 décembre 1980	Eastern Canada	Western Canada			
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada			
dollars					
Réseaux de distribution de gaz naturel - fin					
Installations de transport:					
16,989,391	6,336,498	10,652,893	Terrains et droits fonciers		1
9,492,342	3,543,197	5,949,145	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations		2
2,704,477	631,987	2,072,490	Autres structures et améliorations		3
455,400,834	128,137,356	327,263,478	Conduites principales		4
78,596,265	29,501,403	49,094,862	Compresseur, matériel de mesure et de réglage		5
561,250	-	561,250	Autre matériel de transport		6
563,744,559	168,150,441	395,594,118	Total, installations de transport		7
Installations de distribution:					
14,893,864	7,909,526	6,984,338	Terrains et droits fonciers		8
52,316,922	41,542,021	10,774,901	Structures et améliorations		9
1,999,626,166	1,253,816,945	745,809,681	Conduites principales et services		10
319,895,933	148,128,483	171,767,450	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs		11
73,851,888	47,336,092	26,515,796	Compresseur, matériel de mesure et de réglage		12
16,347,369	15,805,510	541,859	Autres installations de distribution		13
2,476,932,602	1,514,538,577	962,394,025	Total, installations de distribution		14
Installations de stockage local:					
593,221	405,314	187,907	Terrains et droits fonciers		15
2,115,085	1,252,233	862,852	Structures et améliorations		16
36,485,101	18,718,799	17,766,302	Gazomètres et autre stockage de surface		17
39,193,407	20,376,346	18,817,061	Total, installations de stockage local		18
Installations générales:					
2,689,929	921,499	1,768,430	Terrains et droits fonciers		19
57,734,123	24,777,685	32,956,438	Structures et améliorations		20
27,003,743	11,536,711	15,467,032	Matériel de transport		21
28,476,186	16,880,680	11,595,506	Outils et matériel lourd		22
263,810,635	229,824,545	33,986,090	Autres installations générales		23
379,714,616	283,941,120	95,773,496	Total, installations générales		24
67,389,702	35,560,302	31,829,400	Installations diverses(3)		25
873,445	-	873,445	Autres installations		26
3,973,576,866	2,183,832,654	1,789,744,212	INSTALLATIONS TOTALES		27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1979 and 1980(1) - Continued

No.	Total December 31, 1979	Gross additions during 1980	Retirements during 1980
	Total, au 31 décembre 1979	Additions brutes en 1980	Réformes en 1980
dollars			
Natural gas transport systems			
1 Intangible plant	11,726,134	22,334	-
Gathering plant:			
2 Land and land rights	1,362,136	424,362	-
3 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	3,003,381	7,000	6,206
4 Other structures and improvements	504,290	42,062	-
5 Gathering lines	172,016,542	448,803	1,631,026
6 Compressor, measuring and regulating equipment	26,134,343	530,200	85,251
7 Purification and other natural gas gathering equipment	5,725,584	-	2,050
8 Total gathering plants	208,746,276	1,452,427	1,724,533
Products extraction plant:			
9 Land and land rights	45,203,306	328,986	150
10 Structures and pipe lines	31,482,064	2,980,778	26,312
11 Equipment, extraction and other	100,479,260	239,980	1,655,707
12 Total products extraction plants	177,164,630	3,549,744	1,682,169
Underground storage plant:			
13 Land and land rights	13,863,174	-	-
14 Structures and improvements	15,687,208	290,684	6,318
15 Equipment	12,526,622	236,409	25,227
16 Base pressure gas	9,504,937	-	-
17 Total underground storage plants	51,581,941	527,093	31,545
Transmission plant:			
18 Land and land rights	18,329,125	1,018,143	2,500
19 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	105,897,409	7,847,641	2,697,581
20 Other structures and improvements	4,562,588	3,758	44,000
21 Mains	2,309,750,184	93,516,211	8,317,441
22 Compressor, measuring and regulating equipment	542,840,374	31,719,444	14,171,580
23 Other transmission equipment	2,280,325	236,156	-
24 Total transmission plants	2,983,660,005	134,341,353	25,233,102
General plant:			
25 Land and land rights	220,646	2,414,000	-
26 Structures and improvements	10,845,507	3,427,470	4,309
27 Transportation equipment	23,722,371	17,255,536	2,330,700
28 Tools and heavy work equipment	29,104,313	4,835,681	662,375
29 Other general plant	19,301,579	3,521,516	1,007,968
30 Total general plants	83,194,416	31,454,203	4,005,352
31 Undistributed plant(3)	413,297,568	489,449,249	4,180,425
32 Other plant	87,136,501	5,155,595	111,385
33 TOTAL PLANTS	4,016,507,471	665,951,998	36,968,511

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1979 et 1980(1) - suite

Other changes during 1980	Total December 31, 1980		
Autres variations en 1980	Total, 31 décembre 1980		
dollars			Nº
		Réseaux de transport de gaz naturel	
324,932	12,073,400	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
88,645	1,875,143	Terrains et droits fonciers	2
983,737	3,987,912	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
50,077	596,429	Autres structures et améliorations	4
12,881,414	183,715,733	Réseaux de collecte	5
6,352,183	32,931,475	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
798,862	6,522,396	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
21,154,918	229,629,088	Total, installations de collecte	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
154,445	45,686,587	Terrains et droits fonciers	9
12,663,842	47,100,372	Structures et pipe-lines	10
72,823,350	171,886,883	Matériel d'extraction et autre	11
85,641,637	264,673,842	Total, installations d'extractions des dérivés	12
		Installations de stockage souterrain:	
-	13,863,174	Terrains et droits fonciers	13
-	15,971,574	Structures et améliorations	14
-	12,737,804	Équipement	15
-	9,504,937	Gaz, pression de base	16
-	52,077,489	Total, installations de stockage souterrain	17
		Installations de transport:	
94,643	19,439,411	Terrains et droits fonciers	18
(47,793)	110,999,676	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
5,682	4,528,028	Autres structures et améliorations	20
37,082,472	2,432,031,426	Conduites principales	21
2,191,388	562,579,626	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
(1,847)	2,514,634	Autre matériel de transport	23
39,324,545	3,132,092,801	Total, installations de transport	24
		Installations générales:	
(23,815)	2,610,831	Terrains et droits fonciers	25
2,667,464	16,936,132	Structures et améliorations	26
(31,962)	38,615,245	Matériel de transport	27
(12,181)	33,265,438	Outils et matériel lourd	28
154,872	21,969,999	Autres installations générales	29
2,754,378	113,397,645	Total, installations générales	30
(378,864,984)	519,701,408	Installations diverses(3)	31
(10,235,881)	81,944,830	Autres installaions	32
(239,900,455)	4,405,590,503	INSTALLATIONS TOTALES	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1979 and 1980(1) - Continued

No.		Total December 31, 1979	Gross additions during 1980	Retirements during 1980
		Total, au 31 décembre 1979	Additions brutes en 1980	Réformes en 1980
		dollars		
	Total natural gas utilities			
1	Intangible plant	51,818,293	3,707,194	428,844
	Production plant:			
2	Land, leaseholds and land rights	131,884,680	4,712,363	150
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	81,485,658	10,278,042	46,890
4	Other production equipment	1,806,170	-	1,680
5	Total production plants	215,176,508	14,990,405	48,720
	Gathering plant:			
6	Land and land rights	2,308,337	677,415	-
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	4,643,791	1,760,393	6,206
8	Other structures and improvements	1,549,076	240,717	-
9	Gathering lines	210,867,128	5,724,909	1,642,648
10	Compressor, measuring and regulating equipment	32,565,376	2,349,758	86,551
11	Purification and other natural gas gathering equipment	12,196,891	1,373,313	2,050
12	Total gathering plants	264,130,599	12,126,505	1,737,455
	Products extraction plant:			
13	Land and land rights	45,218,650	328,986	150
14	Structures and pipelines	31,482,064	2,980,778	26,312
15	Equipment, extraction and other	101,965,711	239,980	1,655,707
16	Total products extraction plants	178,666,425	3,549,744	1,682,169
	Manufactured gas plant:(2)			
17	Land and land rights	58,640	-	-
18	Structures and improvements and gas holders	578,253	203	-
19	Equipment	451,003	-	-
20	Total manufactured gas plants	1,087,896	203	-
	Underground storage plant:			
21	Land and land rights	21,285,799	2,128	-
22	Structures and improvements	39,672,730	1,049,568	71,304
23	Equipment	49,544,943	1,651,522	121,655
24	Base pressure gas	29,124,005	437,308	22,218
25	Total underground storage plants	139,627,477	3,140,526	215,177

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1979 et 1980(1) - suite

Other changes during 1980	Total December 31, 1980		NO
Autres variations en 1980	Total, 31 décembre 1980		
dollars			
		Total, services de gaz	
331,898	55,428,541	Valeurs immatérielles	1
		Installations de production:	
7,219,079	143,815,972	Terrains, baux et droits fonciers	2
4,195,240	95,912,050	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
58,896	1,863,386	Autre équipement de production	4
11,473,215	241,591,408	Total, installations de productions	5
		Installations de collecte:	
89,219	3,074,971	Terrains et droits fonciers	6
1,349,450	7,747,428	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
52,907	1,842,700	Autres structures et améliorations	8
14,775,291	229,724,680	Réseaux de collecte	9
7,631,961	42,460,544	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
1,398,882	14,967,036	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
25,297,710	299,817,359	Total, installations de collecte	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
154,445	45,701,931	Terrains et droits fonciers	13
12,663,842	47,100,372	Structures et pipe-lines	14
72,823,350	173,373,334	Matériel d'extraction et autre	15
85,641,637	266,175,637	Total, installations d'extraction des dérivés	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
-	58,640	Terrains et droits fonciers	17
(56,605)	521,851	Constructions, améliorations et gazomètres	18
-	451,003	Équipement	19
(56,605)	1,031,494	Total, usines de fabrication de gaz	20
		Installations de stockage souterrain:	
12,096	21,300,023	Terrains et droits fonciers	21
(1,213,576)	39,437,418	Structures et améliorations	22
(1,213,431)	49,861,379	Équipement	23
-	29,539,095	Gaz, pression de base	24
(2,414,911)	140,137,915	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1979 and 1980(1) - Continued

No.	Total December 31, 1979	Gross additions during 1980	Retirements during 1980
	Total, au 31 décembre 1979	Additions brutes en 1980	Réformes en 1980
	dollars		
Total natural gas utilities - Concluded			
Transmission plant:			
1 Land and land rights	35,748,168	2,231,855	2,634
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	114,667,966	8,600,735	2,727,139
3 Other structures and improvements	7,242,522	28,781	44,480
4 Mains	2,747,512,085	111,740,827	9,617,400
5 Compressor, measuring and regulating equipment	618,176,406	36,135,300	14,395,931
6 Other transmission equipment	2,666,297	424,246	1
7 Total transmission plants	3,526,013,444	159,161,744	26,787,585
Distribution plant:			
8 Land and land rights	13,317,442	1,747,534	141,171
9 Structures and improvements	47,009,491	5,161,777	166,620
10 Mains and services	1,801,082,432	202,427,407	6,779,909
11 House regulator and meter installations and meters	281,519,427	44,453,207	3,123,272
12 Compressor, measuring and regulating equipment	66,709,176	7,385,416	257,832
13 Other distribution plant	16,077,845	226,968	1,213
14 Total distribution plants	2,225,715,813	261,402,309	10,470,017
Local storage plant:			
15 Land and land rights	593,221	-	-
16 Structures and improvements	2,013,605	101,480	-
17 Gas holders and other surface storage	36,076,096	313,911	12,400
18 Total local storage plants	38,682,922	415,391	12,400
General plant:			
19 Land and land rights	2,781,431	2,557,697	13,085
20 Structures and improvements	63,914,348	8,263,091	154,639
21 Transportation equipment	47,139,413	22,158,000	3,996,872
22 Tools and heavy work equipment	53,752,006	9,292,066	1,330,307
23 Other general plant	241,026,254	53,281,821	8,368,405
24 Total general plants	408,613,452	95,552,675	13,863,308
25 Undistributed plant(3)	469,427,574	509,997,401	4,319,712
26 Other plant	88,009,946	5,155,595	111,385
27 TOTAL PLANTS	7,606,970,349	1,069,199,692	59,676,772

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1979 et 1980(1) - suite

Other changes during 1980	Total December 31, 1980		
Autres variations en 1980	Total, 31 décembre 1980		N°
dollars			
Total, services de gaz - fin			
Installations de transport:			
(1,548,587)	36,428,802	Terrains et droits fonciers	1
(49,544)	120,492,018	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
5,682	7,232,505	Autres structures et améliorations	3
37,796,748	2,887,432,260	Conduites principales	4
1,260,116	641,175,891	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
(14,658)	3,075,884	Autre matériel de transport	6
37,449,757	3,695,837,360	Total, installations de transport	7
Installations de distribution:			
(29,941)	14,893,864	Terrains et droits fonciers	8
312,274	52,316,922	Structures et améliorations	9
2,896,696	1,999,626,626	Conduites principales et services	10
(2,953,429)	319,895,933	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
15,128	73,851,888	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
43,769	16,347,369	Autres installations de distribution	13
284,497	2,476,932,602	Total, installations de distribution	14
Installations de stockage local:			
-	593,221	Terrains et droits fonciers	15
-	2,115,085	Structures et améliorations	16
107,494	36,485,101	Gazomètres et autre stockage de surface	17
107,494	39,193,407	Total, installations de stockage local	18
Installations générales:			
(25,283)	5,300,760	Terrains et droits fonciers	19
2,647,455	74,670,255	Structures et améliorations	20
318,447	65,618,988	Matériel de transport	21
27,859	61,741,624	Outils et matériel lourd	22
(159,036)	285,780,634	Autres installations générales	23
2,809,442	493,112,261	Total, installations générales	24
(388,014,153)	587,091,110	Installations diverses(3)	25
(10,235,881)	82,818,275	Autres installations	26
(237,325,900)	8,379,167,369	INSTALLATIONS TOTALES	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1979 and 1980(1) - Concluded

No.	Total December 31, 1979	Gross additions during 1980	Retirements during 1980
	Total, au 31 décembre 1979	Additions brutes en 1980	Réformes en 1980
	dollars		
Manufactured and liquefied petroleum gases system			
1 Intangible plant	478,737	-	-
2 Production plant	-	-	-
Distribution plant:			
3 Land and land rights	13,658	-	-
4 Structures and improvements	46,459	-	-
5 Mains and services	8,162,853	1,386,785	80,654
6 House regulator and meter installations and meters	1,281,531	40,854	-
7 Compressor, measuring and regulating equipment	485,743	-	-
8 Other distribution plant	4,125,467	49,731	4,816
9 Total distribution plants	14,115,711	1,477,370	85,470
General plant:			
10 Land and land rights	9,343	-	830
11 Structures and improvements	427,095	-	389
12 Transportation equipment	524,401	247,445	-
13 Tools and heavy work equipment	322,435	21,391	-
14 Other general plant	215,784	35,806	26,449
15 Total general plants	1,499,058	304,642	27,668
16 Undistributed plant	-	-	-
17 TOTAL PLANTS	16,093,506	1,782,012	113,138
18 TOTAL ALL UTILITIES	7,623,063,855	1,070,981,704	59,789,910

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

(2) Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

(3) Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1979 et 1980(1) - fin

Other changes during 1980	Total December 31, 1980			Nº
Autres variations en 1980	Total, 31 décembre 1980			
dollars				
		Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés		
-	478,737	Valeurs immatérielles		1
-	-	Installations de production		2
		 Installations de distribution:		
-	13,658	Terrains et droits fonciers		3
-	46,459	Structures et améliorations		4
-	9,468,984	Conduites principales et services		5
-	1,322,385	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs		6
-	485,743	Compresseur, matériel de mesure et de réglage		7
688	4,171,070	Autres installations de distribution		8
688	15,508,299	Total, installations de distribution		9
		 Installations générales:		
-	8,513	Terrains et droits fonciers		10
-	426,706	Structures et améliorations		11
209	772,055	Matériel de transport		12
-	343,826	Outils et matériel lourd		13
-	225,141	Autres installations générales		14
209	1,776,241	Total, installations générales		15
-	-	 Installations diverses		16
897	17,763,277	INSTALLATIONS TOTALES		17
(237,325,003)	8,396,930,646	TOTAL, TOUS LES SERVICES		18

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

(2) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1980(1)

		Natural gas distribution systems			
		Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada		Western Canada	
		L'Est du Canada		L'Ouest du Canada	
		Publicly operated	Privately operated	Publicly operated	Privately operated
		Exploitation publique	Exploitation privée	Exploitation publique	Exploitation privée
No.		dollars			
Assets					
Current assets:					
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments:					
Canadian currency:					
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	473,192	1,991,426	249,821	3,452,282
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	-	-	553,911
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	-	492	-	-
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	-	-	-
5	Government of Canada treasury bills	-	-	-	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	-	-	9,907
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	-	-	9,366,651	-
9	Investments in short-term foreign securities	-	-	-	-
Special deposits:					
10	Canadian	-	1,645,342	-	36,633
11	Foreign	-	-	-	-
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	892,473	304,907,749	49,216,705	197,145,488
13	Interest and dividends receivable	-	3,892,491	148,808	10,965
14	Plant materials and operating supplies	-	36,869,029	2,274,144	14,545,038
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	362,410	13,077,296	3,870,000	13,450,153
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	184,015	256,409,440	12,768,000	2,577,854
17	Total current assets	1,912,090	618,793,265	77,894,129	231,782,231
Investments:					
18	Investments in affiliated companies	-	1,827,332,425	-	22,053,201
Other investments:					
19	Mortgages, long-term advances and notes	-	37,310,757	-	1,276,936
20	Other Canadian investments	-	105,859,614	11,526,225	15,352
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	-	3,954,000	-	201
22	Investments in foreign securities	-	-	-	-
23	Total investments	-	1,974,456,796	11,526,225	23,345,690
Plant, property and equipment:					
24	Total plant	19,565,339	2,164,267,315	800,834,193	988,910,019
25	Less accumulated depreciation and amortization	6,282,717	398,287,513	200,169,260	230,094,425
26	Net plant	13,282,622	1,765,979,802	600,664,933	758,815,594
27	Deferred debits	-	76,873,627	23,001,927	27,209,160
28	TOTAL ASSETS	15,194,712	4,436,103,490	713,087,214	1,041,152,675

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1980(1)

Manufactured and liquefied petroleum gases systems

Réseaux de gaz manufacture et de gaz de pétrole
liquéfiés

Publicly operated	Privately operated		Nº
Exploitation publique	Exploitation privée		
dollars			
		Actif	
		Disponibilités:	
		En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
-	-	Monnaie canadienne:	
-	-	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
-	-	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis	2
-	-	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
-	-	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
-	-	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
-	-	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
		Dépôts spéciaux:	
-	-	Au Canada	10
-	-	À l'étranger	11
-	-	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
-	-	Intérêt et dividendes à recevoir	13
-	-	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
-	-	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance	15
-	-	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
-	-	Total, disponibilités	17
		Investissements:	
-	-	Placements dans des filiales	18
		Autres placements:	
-	-	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
-	-	Autres placements canadiens	20
-	-	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	Placements en valeurs étrangères	22
-	-	Total, investissements	23
		Installations:	
16,275,384	1,487,893	Installations totales	24
2,476,734	561,105	Moins dépréciation et amortissement	25
13,798,650	926,788	Installations nettes	26
-	-	Débts différés	27
13,798,650	926,788	ACTIF, TOTAL	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1980(1) - Continued

No.	Natural gas distribution systems				
	Réseaux de distribution de gaz naturel				
	Eastern Canada		Western Canada		
	L'Est du Canada		L'Ouest du Canada		
	Publicly operated	Privately operated	Publicly operated	Privately operated	
	Exploitation publique	Exploitation privée	Exploitation publique	Exploitation privée	
	dollars				
Liabilities					
Current liabilities:					
Loans and notes payable:					
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	-	111,846,000	7,317,000	40,076,127
2	Other loans and notes payable	-	210,550,000	-	9,173,119
3	Accounts payable and accrued	916,358	249,877,863	31,667,257	162,578,466
4	Accounts payable - Affiliated companies	-	128,063,914	6,022	52,404,241
5	Interest and dividends payable and accrued	-	57,850,433	14,536,105	3,584,652
6	Taxes accrued	-	15,492,930	470,231	27,930,171
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:					
7	Bonds, debentures and notes	-	29,386,230	46,199,385	8,113,557
8	Other long-term debt	-	63,584	-	174,300
9	Customers security deposits and other current liabilities	-	7,455,561	3,276,578	5,302,043
10	Total current liabilities	916,358	810,586,515	103,472,578	309,336,676
Deferred credits					
11		-	61,076	2,460,000	18,068,586
12	Accumulated deferred income tax	-	176,743,328	498	15,002,967
13	Insurance and other reserves	20,000	1,572,292	30,773,564	58,087,833
Long-term debt:					
14	Bonds, debentures and notes	801,000	1,177,530,033	183,888,318	182,184,662
15	Mortgages and agreements of sale	-	-	-	2,932,900
16	Bank loans for other than construction	-	19,000	-	26,800
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-	50,000	-	550,700
18	Other	-	474,039	489,640	-
19	Less company long-term debt owned	-	(9,145,000)	(40,670,000)	(1,265,000)
20	Net total long-term debt	801,000	1,168,928,072	143,707,958	184,430,062
21	Advances from affiliated companies	-	14,754,618	299,506,278	124,535,645
22	TOTAL LONG-TERM DEBT	801,000	1,183,682,690	443,214,236	308,965,707
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-	-
Shareholders' equity:					
24	Preferred stock	-	561,831,750	-	76,917,170
25	Common stock	-	1,351,666,554	-	62,635,581
26	Contributed surplus and contributions and grants	-	12,616,493	76,180	23,886,573
27	Retained earnings	13,457,354	322,848,931	132,864,946	167,600,813
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	-	14,493,861	225,212	650,769
29	Total shareholders' equity	13,457,354	2,263,457,589	133,166,338	331,690,906
30	TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	15,194,712	4,436,103,490	713,087,214	1,041,152,675

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1980(1) - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems

Réseaux de gaz manufacture et de gaz de pétrole
liquéfiés

Publicly operated	Privately operated		
Exploitation publique	Exploitation privée		
dollars			n°
		Passif	
		Exigibilités:	
-	-	Emprunts et effets à payer:	
-	-	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
-	-	Autres emprunts et effets à payer	2
-	-	Comptes payable et courus	3
-	-	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
-	-	Intérêts et dividendes payables et courus	5
-	-	Impôts courus	6
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
-	-	Obligations et billets	7
-	-	Autre dette à long terme	8
-	-	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
-	-	Total, exigibilités	10
-	-	Crédits différés	11
-	-	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
-	-	Assurances et autres réserves	13
		Dette à long terme:	
-	-	Obligations et billets	14
-	-	Hypothèques et conventions de vente	15
-	-	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
-	-	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
-	-	Autres	18
-	-	Moins dette à long terme détenue par la société	19
-	-	Total, dette nette à long terme	20
13,798,650	-	Avances des sociétés affiliées	21
13,798,650	-	TOTAL, DETTE À LONG TERME	22
-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
		Avoir des actionnaires:	
-	-	Actions privilégiées	24
-	627,031	Actions ordinaires	25
-	-	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
-	299,757	Excédent non réparti	27
-	-	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
-	926,788	Total, avoir des actionnaires	29
13,798,650	926,788	TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1980(1) - Continued

No.	Natural gas distribution systems			Natural gas transport systems	
	Réseaux de distribution de gaz naturel			Réseaux de transport de gaz naturel	
	Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada	Total Canada		
dollars					
Assets					
Current assets:					
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments:					
Canadian currency:					
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	2,464,618	3,702,103	6,166,721	68,580,302
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	553,911	553,911	-
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	492	-	492	5,583,054
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	-	-	1,989,285
5	Government of Canada treasury bills	-	-	-	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	9,907	9,907	32,094
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	-	9,366,651	9,366,651	-
9	Investments in short-term foreign securities	-	-	-	-
Special deposits:					
10	Canadian	1,645,342	36,633	1,681,975	4,284,942
11	Foreign	-	-	-	972,693
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	305,800,222	246,362,193	552,162,415	611,381,489
13	Interest and dividends receivable	3,892,491	159,773	4,052,264	1,379,772
14	Plant materials and operating supplies	36,869,029	16,819,182	53,688,211	53,408,546
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	13,439,706	17,320,153	30,759,859	871,954,282
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	256,593,455	15,345,854	271,939,309	61,260,232
17	Total current assets	620,705,355	309,676,360	930,381,715	1,680,826,691
Investments:					
18	Investments in affiliated companies	1,827,332,425	22,053,201	1,849,385,626	939,445,059
Other investments:					
19	Mortgages, long-term advances and notes	37,310,757	1,276,936	38,587,693	55,372,640
20	Other Canadian investments	105,859,614	11,541,577	117,401,191	6,718,229
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	3,954,000	201	3,954,201	39,211,105
22	Investments in foreign securities	-	-	-	-
23	Total investments	1,974,456,796	34,871,915	2,009,328,711	1,040,747,033
Plant, property and equipment:					
24	Total plant	2,183,832,654	1,789,744,212	3,973,576,866	4,405,590,503
25	Less accumulated depreciation and amortization	404,570,230	430,263,685	834,833,915	1,141,674,334
26	Net plant	1,779,262,424	1,359,480,527	3,138,742,951	3,263,916,169
27	Deferred debits	76,873,627	50,211,087	127,084,714	277,788,641
28	TOTAL ASSETS	4,451,298,202	1,754,239,889	6,205,538,091	6,263,278,533

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1980(1) - suite

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities		
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services		
dollars				Nº
			Actif	
			Disponibilités:	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
			Monnaie canadienne:	
74,747,023	-	74,747,023	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
553,911	-	553,911	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis	2
5,583,546	-	5,583,546	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
1,989,285	-	1,989,285	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
42,001	-	42,001	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
9,366,651	-	9,366,651	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux:	
5,966,917	-	5,966,917	Au Canada	10
972,693	-	972,693	À l'étranger	11
1,163,543,904	-	1,163,543,904	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
5,432,036	-	5,432,036	Intérêt et dividendes à recevoir	13
107,096,757	-	107,096,757	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
902,714,141	-	902,714,141	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance	15
333,199,541	-	333,199,541	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
2,611,208,406	-	2,611,208,406	Total, disponibilités	17
			Investissements:	
2,788,830,685	-	2,788,830,685	Placements dans des filiales	18
			Autres placements:	
93,960,333	-	93,960,333	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
124,119,420	-	124,119,420	Autres placements canadiens	20
43,165,306	-	43,165,306	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	-	Placements en valeurs étrangères	22
3,050,075,744	-	3,050,075,744	Total, investissements	23
			Installations:	
8,379,167,369	17,763,277	8,396,930,646	Installations totales	24
1,976,508,249	3,037,839	1,979,546,088	Moins dépréciation et amortissement	25
6,402,659,120	14,725,438	6,417,384,558	Installations nettes	26
404,873,355	-	404,873,355	Débts différés	27
12,468,816,625	14,725,438	12,483,542,063	ACTIF, TOTAL	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1980(1) - Concluded

		Natural gas distribution systems			Natural gas
		Réseaux de distribution de gaz naturel			transport
					systems
		Eastern	Western		
		Canada	Canada		Réseaux de
		L'Est du	L'Ouest du	Total	transport de
		Canada	Canada	Canada	gaz naturel
No.		dollars			
Liabilities					
Current liabilities:					
Loans and notes payable:					
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	111,846,000	47,393,127	159,239,127	102,393,934
2	Other loans and notes payable	210,550,000	9,173,119	219,723,119	50,000,000
3	Accounts payable and accrued	250,794,221	194,245,723	445,039,944	567,161,764
4	Accounts payable - Affiliated companies	128,063,914	52,410,263	180,474,177	13,487,705
5	Interest and dividends payable and accrued	57,850,433	18,120,757	75,971,190	84,721,446
6	Taxes accrued	15,492,930	28,400,402	43,893,332	64,169,128
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:					
7	Bonds, debentures and notes	29,386,230	54,312,942	83,699,172	94,179,826
8	Other long-term debt	63,584	174,300	237,884	1,216,263
9	Customers security deposits and other current liabilities	7,455,561	8,578,621	16,034,182	196,684
10	Total current liabilities	811,502,873	412,809,254	1,224,312,127	977,526,750
11	Deferred credits	61,076	20,528,586	20,589,662	38,275,631
12	Accumulated deferred income tax	176,743,328	15,003,465	191,746,793	244,351,956
13	Insurance and other reserves	1,592,292	88,861,397	90,453,689	128,855
Long-term debt:					
14	Bonds, debentures and notes	1,178,331,033	366,072,980	1,544,404,013	1,409,838,814
15	Mortgages and agreements of sale	-	2,932,900	2,932,900	-
16	Bank loans for other than construction	19,000	26,800	45,800	5,000,000
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	50,000	550,700	600,700	-
18	Other	474,039	489,640	963,679	1,061,549,138
19	Less company long-term debt owned	(9,145,000)	(41,935,000)	(51,080,000)	(28,609,964)
20	Net total long-term debt	1,169,729,072	328,138,020	1,497,867,092	2,447,777,988
21	Advances from affiliated companies	14,754,618	424,041,923	438,796,541	83,336,213
22	TOTAL LONG-TERM DEBT	1,184,483,690	752,179,943	1,936,663,633	2,531,114,201
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-	-
Shareholders' equity:					
24	Preferred stock	561,831,750	76,917,170	638,748,920	778,541,550
25	Common stock	1,351,666,554	62,635,581	1,414,302,135	347,197,088
26	Contributed surplus and contributions and grants	12,616,493	23,962,753	36,579,246	526,104,818
27	Retained earnings	336,306,285	300,465,759	636,772,044	820,037,685
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	14,493,861	875,981	15,369,842	-
29	Total shareholders' equity	2,276,914,943	464,857,244	2,741,772,187	2,471,881,141
30	TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	4,451,298,202	1,754,239,889	6,205,538,091	6,263,278,534

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1980(1) - fin

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities		
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services		
dollars				N°
Passif				
Exigibilités:				
261,633,061	-	261,633,061	Emprunts et effets à payer:	
269,723,119	-	269,723,119	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
			Autres emprunts et effets à payer	2
1,012,201,708	-	1,012,201,708	Comptes payable et courus	3
193,961,882	-	193,961,882	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
160,692,636	-	160,692,636	Intérêts et dividendes payables et courus	5
108,062,460	-	108,062,460	Impôts courus	6
177,878,998	-	177,878,998	Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la	
1,454,147	-	1,454,147	dette à long terme de la société:	
			Obligations et billets	7
16,230,866	-	16,230,866	Autre dette à long terme	8
2,201,838,877	-	2,201,838,877	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
			Total, exigibilités	10
58,865,293	-	58,865,293	Crédits différés	11
436,098,749	-	436,098,749	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
90,582,544	-	90,582,544	Assurances et autres réserves	13
2,954,242,827	-	2,954,242,827	Dette à long terme:	
2,932,900	-	2,932,900	Obligations et billets	14
5,045,800	-	5,045,800	Hypothèques et conventions de vente	15
600,700	-	600,700	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
			Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins	17
1,062,512,817	-	1,062,512,817	de construction	
(79,689,964)	-	(79,689,964)	Autres	18
			Moins dette à long terme détenue par la société	19
3,945,645,080	-	3,945,645,080	Total, dette nette à long terme	20
522,132,754	13,798,650	535,931,404	Avances des sociétés affiliées	21
4,467,777,834	13,798,650	4,481,576,484	TOTAL, DETTE À LONG TERME	22
-	-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
1,417,290,470	-	1,417,290,470	Avoir des actionnaires:	
1,761,499,223	627,031	1,762,126,254	Actions privilégiées	24
			Actions ordinaires	25
562,684,064	-	562,684,064	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
1,456,809,729	299,757	1,457,109,486	Excédent non réparti	27
15,369,842	-	15,369,842	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
5,213,653,328	926,788	5,214,580,116	Total, avoir des actionnaires	29
12,468,816,625	14,725,438	12,483,542,063	TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1980

	Natural gas distribution systems			
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada		Western Canada	
	L'Est du Canada		L'Ouest du Canada	
	Publicly operated	Privately operated	Publicly operated	Privately operated
	Exploitation publique	Exploitation privée	Exploitation publique	Exploitation privée
No.	dollars			
Operating revenue accounts				
Sales:				
1	Foreign	-	-	-
2	Canadian and other sales	29,265,341	2,227,331,695	379,126,447
3	Sales of products extracted from gas	-	-	216,777
4	Transportation and storage of gas of others	-	23,275,000	3,678
5	Other operating revenue	338,074	49,021,125	15,876,570
6	Total operating revenue	29,603,415	2,299,627,820	395,223,472
Operating expense accounts				
Gas supply:				
7	Gas purchases	23,851,711	1,794,761,372	235,306,028
8	Exchange gas	-	227,155	-
9	Gas withdrawn from underground storage	-	10,503,914	6,872,000
10	Gas delivered to underground storage (credit)	-	(12,755,839)	(3,850,716)
11	Gas used (credit)	-	(962,313)	(5,441,790)
12	Total gas supply	23,851,711	1,791,774,289	232,885,522
13	Exploration and development operations	-	234,000	-
14	Gathering of gas by others	-	-	-
15	Other gathering operations	-	2,339,000	-
16	Products extraction operation	-	-	559,050
17	Manufactured gas operation	31,495	-	1,831
18	Local storage operations	-	976,362	627,641
19	Underground storage operation	-	2,815,000	5,233
20	Transmission operation	-	3,305,000	25,145,966
21	Distribution operation	1,258,981	42,637,434	13,891,547
22	General operation	-	6,199,395	3,080,004
23	Administrative and general expenses	1,527,499	109,382,810	24,402,914
24	Maintenance expenses	-	28,125,880	50,736
25	Depreciation	294,447	36,931,504	16,189,063
26	Amortization	118,000	24,176,656	2,612,000
27	Municipal and other taxes	202,530	22,935,912	16,259,471
28	Rent for gas plant leased from others	-	-	-
29	Total purchases, operation and maintenance	27,284,663	2,071,833,242	335,710,978
30	Net revenue from operations	2,318,752	227,794,578	59,512,494

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1980

Manufactured and liquefied petroleum gases systems			
Réseaux de gaz manufacture et de gaz de pétrole liquéfiés			
Publicly operated	Privately operated		
Exploitation publique	Exploitation privée		
dollars			
		Comptes des revenus d'exploitation	
		Ventes:	
-	-	À l'étranger	1
1,841,285	1,409,180	Au Canada et autres ventes	2
-	-	Ventes de produits extraits du gaz	3
-	-	Transport et stockage de gaz de tiers	4
21,101	-	Autres revenus d'exploitation	5
1,862,386	1,409,180	Total, revenus d'exploitation	6
		Comptes des frais d'exploitation	
		Approvisionnement en gaz:	
-	777,867	Achats de gaz	7
-	-	Échanges de gaz	8
-	-	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
-	-	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
-	-	Gaz utilisé (crédit)	11
-	777,867	Total, approvisionnement en gaz	12
-	-	Exploration et mise en valeur	13
-	-	Collecte de gaz par des tiers	14
-	-	Autres travaux de collecte	15
-	-	Extraction des produits	16
1,769,989	-	Fabrication de gaz	17
-	-	Stockage local	18
-	-	Stockage souterrain	19
-	-	Transport	20
424,527	169,033	Distribution	21
-	-	Exploitation générale	22
1,068,750	200,022	Frais généraux et d'administration	23
-	-	Frais d'entretien	24
368,322	51,009	Dépréciation	25
-	37,000	Amortissement	26
207,561	14,000	Taxes municipales et autres	27
-	-	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
3,839,149	1,248,931	Total, achats, exploitation et entretien	29
(1,976,763)	160,249	Revenus nets d'exploitation	30

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1980 - Continued

		Natural gas distribution systems			
		Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada		Western Canada	
		L'Est du Canada		L'Ouest du Canada	
		Publicly operated	Privately operated	Publicly operated	Privately operated
		Exploitation publique	Exploitation privée	Exploitation publique	Exploitation privée
No.		dollars			
Other income					
1	Revenue from other plant	-	-	-	-
2	Non-operating revenue	-	1,443,804	-	222,680
Income from investments:					
3	Dividends	-	74,428,000	7,427	125,392
4	Other	-	2,522,971	970,749	605,127
5	Income from affiliated companies	-	32,371,538	-	1,155,798
6	Income from sinking and other funds	-	959,521	3,566,000	167,751
7	Gain on foreign exchange	-	155	-	-
8	Other income	-	17,179,467	28,820,786	509,653
9	Extraordinary income	-	-	-	2,000
10	Total other income	-	128,905,456	33,364,962	2,788,401
Other deductions					
11	Expenses of other plant	-	-	-	4,277
12	Non-operating expense	-	500,675	8,045	1,437
13	Other interest	-	47,817,295	2	4,774,383
14	Interest during construction (credit)	-	(523,743)	(139,000)	(1,651,398)
15	Loss on foreign exchange	-	2,000	-	106,723
16	Provision for loss in valuation of investments	-	-	-	-
17	Other income deductions	302,895	1,256,860	6,187,271	429,061
18	Extraordinary income deductions	-	-	-	-
19	Total other deductions	302,895	49,053,087	6,056,318	3,664,483
Fixed charges					
20	Interest on long-term debt	67,800	108,389,901	42,923,615	15,726,248
21	Amortization of debt discount premium and expense	-	1,599,104	330,055	316,101
22	Interest on amounts due affiliated companies	-	2,885,493	-	13,263,529
23	Total fixed charges	67,800	112,874,498	43,253,670	29,305,878
24	Total net income before income taxes	1,948,057	194,772,449	43,567,468	58,001,531
Provision for income tax					
25	Estimated income tax payable for the current period	-	813,823	-	16,401,700
26	Deferred income tax to be paid this year	-	29,014,000	-	2,614,795
27	Net income after taxes	1,948,057	164,944,626	43,567,468	38,985,036

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1980 - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems

Réseaux de gaz manufacture et de gaz de pétrole
liquéfiés

Publicly
operated

Privately
operated

Exploitation
publique

Exploitation
privée

dollars

Nº

Autres revenus

-	-	Revenus des autres installations	1
-	-	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
		Revenus de placements:	
-	-	Dividendes	3
-	-	Autres	4
-	-	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
-	-	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
-	-	Profit réalisé sur le change étranger	7
-	-	Autres revenus	8
-	-	Revenus extraordinaires	9
-	-	Total, autres revenus	10

Autres déductions

-	-	Dépenses des autres installations	11
-	-	Frais non attribuables à l'exploitation	12
-	-	Autre intérêt	13
-	-	Intérêt durant la construction (crédit)	14
-	-	Perte sur le change étranger	15
-	-	Réserve en case de dévalorisation des placements	16
-	-	Autres déductions du revenu	17
-	-	Déductions du revenu extraordinaire	18
-	-	Total, autres déductions	19

Frais fixes

1,047,300	-	Intérêt sur la dette à long terme	20
-	-	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
-	-	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
1,047,300	-	Total, frais fixes	23

(3,024,063)	160,249	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
-------------	---------	--	-----------

Provision pour impôt sur le revenu

-	-	Impôt estimatif pour la période courante	25
-	-	Impôt différé à payer cette année	26

(3,024,063)	160,249	Revenu net après impôt	27
-------------	---------	-------------------------------	-----------

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1980 - Continued

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) Réseaux de transport de gaz naturel(1)	
	Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada	Total Canada		
	dollars				
Operating revenue accounts					
Sales:					
1	Foreign	-	-	-	3,995,843,275(1)
2	Canadian and other sales	2,256,597,036	1,289,549,470	3,546,146,506(2,3)	2,147,741,819(3)
3	Sales of products extracted from gas	-	216,777	216,777	48,249,026
4	Transportation and storage of gas of others	23,275,000	11,969,902	35,244,902	291,774,892
5	Other operating revenue	49,359,199	22,760,637	72,119,836	20,722,457
6	Total operating revenue	2,329,231,235	1,324,496,786	3,653,728,021	6,504,331,469
Operating expense accounts					
Gas supply:					
7	Gas purchases	1,818,613,083	893,351,605	2,711,964,688	5,404,308,801
8	Exchange gas	227,155	-	227,155	-
9	Gas withdrawn from underground storage	10,503,914	7,254,401	17,758,315	-
10	Gas delivered to underground storage (credit)	(12,755,839)	(3,850,716)	(16,606,555)	-
11	Gas used (credit)	(962,313)	(6,017,319)	(6,979,632)	(111,870,103)
12	Total gas supply	1,815,626,000	890,737,971	2,706,363,971	5,292,438,698
13	Exploration and development operations	234,000	1,165,133	1,399,133	-
14	Gathering of gas by others	-	5,217	5,217	3,545,706
15	Other gathering operations	2,339,000	14,490,436	16,829,436	3,732,289
16	Products extraction operation	-	648,406	648,406	7,476,718
17	Manufactured gas operation	31,495	15,291	46,786	-
18	Local storage operations	976,362	1,010,256	1,986,618	-
19	Underground storage operation	2,815,000	700,793	3,515,793	1,404,853
20	Transmission operation	3,305,000	31,491,589	34,796,589	367,862,971
21	Distribution operation	43,896,415	34,751,077	78,647,492	-
22	General operation	6,199,395	5,422,105	11,621,500	15,998,127
23	Administrative and general expenses	110,910,309	82,573,052	193,483,361	57,678,626
24	Maintenance expenses	28,125,880	13,814,051	41,939,931	54,794,971
25	Depreciation	37,225,951	38,944,243	76,170,194	135,330,318
26	Amortization	24,294,656	2,929,992	27,224,648	2,592,684
27	Municipal and other taxes	23,138,442	58,089,166	81,227,608	53,738,654
28	Rent for gas plant leased from others	-	12,023	12,023	-
29	Total purchases, operation and maintenance	2,099,117,905	1,176,800,801	3,275,918,706	5,996,594,615
30	Net revenue from operations	230,113,330	147,695,985	377,809,315	507,736,854

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1980 - suite

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities	
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services	
dollars			Nº

Comptes des revenus d'exploitation

Ventes:

3,995,843,275	-	3,995,843,275	À l'étranger	1
5,693,888,325	3,250,465	5,697,138,790	Au Canada et autres ventes	2
48,465,803	-	48,465,803	Ventes de produits extraits du gaz	3
327,019,794	-	327,019,794	Transport et stockage de gaz de tiers	4
92,842,293	21,101	92,863,394	Autres revenus d'exploitation	5
10,158,059,490	3,271,566	10,161,331,056	Total, revenus d'exploitation	6

Comptes des frais d'exploitation

Approvisionnement en gaz:

8,116,273,489	777,867	8,117,051,356	Achats de gaz	7
227,155	-	227,155	Échanges de gaz	8
17,758,315	-	17,758,315	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
(16,606,555)	-	(16,606,555)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
(118,849,735)	-	(118,849,735)	Gaz utilisé (crédit)	11
7,998,802,669	777,867	7,999,580,536	Total, approvisionnement en gaz	12

1,399,133	-	1,399,133	Exploration et mise en valeur	13
3,550,923	-	3,550,923	Collecte de gaz par des tiers	14
20,561,725	-	20,561,725	Autres travaux de collecte	15
8,125,124	-	8,125,124	Extraction des produits	16
46,786	1,769,989	1,816,775	Fabrication de gaz	17
1,986,618	-	1,986,618	Stockage local	18
4,920,646	-	4,920,646	Stockage souterrain	19
402,659,560	-	402,659,560	Transport	20
78,647,492	593,560	79,241,052	Distribution	21
27,619,627	-	27,619,627	Exploitation générale	22
251,161,987	1,268,772	252,430,759	Frais généraux et d'administration	23
96,734,902	-	96,734,902	Frais d'entretien	24
211,500,512	419,331	211,919,843	Dépréciation	25
29,817,332	37,000	29,854,332	Amortissement	26
134,966,262	221,561	135,187,823	Taxes municipales et autres	27
12,023	-	12,023	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
9,272,513,321	5,088,080	9,277,601,401	Total, achats, exploitation et entretien	29

885,546,169	(1,816,514)	883,729,655	Revenus nets d'exploitation	30
-------------	-------------	-------------	-----------------------------	----

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1980 - Concluded

	Natural gas distribution systems			Natural gas transport systems(1)
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada	Réseaux de transport de gaz naturel(1)
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada		
No.	dollars			
Other income				
1	Revenue from other plant	-	-	97,605,785
2	Non-operating revenue	1,443,804	222,680	13,766,144
Income from investments:				
3	Dividends	74,428,000	132,819	3,755,224
4	Other	2,522,971	1,575,876	32,811,342
5	Income from affiliated companies	32,371,538	1,155,798	75,161,000
6	Income from sinking and other funds	959,521	3,733,751	2,644,907
7	Gain on foreign exchange	155	-	146,534
8	Other income	17,179,467	29,330,439	8,437,575
9	Extraordinary income	-	2,000	-
10	Total other income	128,905,456	36,153,363	234,328,511
Other deductions				
11	Expenses of other plant	-	4,277	79,844,895
12	Non-operating expense	500,675	9,482	2,367,237
13	Other interest	47,817,295	4,774,385	1,324,878
14	Interest during construction (credit)	(523,743)	(1,790,398)	(16,182,779)
15	Loss on foreign exchange	2,000	106,723	2,394,176
16	Provision for loss in valuation of investments	-	-	83,942
17	Other income deductions	1,559,755	6,616,332	9,778,230
18	Extraordinary income deductions	-	-	38,205
19	Total other deductions	49,355,982	9,720,801	79,648,784
Fixed charges				
20	Interest on long-term debt	108,457,701	58,649,863	190,249,308
21	Amortization of debt discount premium and expense	1,599,104	646,156	4,088,952
22	Interest on amounts due affiliated companies	2,885,493	13,263,529	5,560,945
23	Total fixed charges	112,942,298	72,559,548	199,899,205
24	Total net income before income taxes	196,720,506	101,568,999	462,517,376
Provision for income tax				
25	Estimated income tax payable for the current period	813,823	16,401,700	114,003,973
26	Deferred income tax to be paid this year	29,014,000	2,614,795	36,724,058
27	Net income after taxes	166,892,683	82,552,504	311,789,345

(1) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year.

(3) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1980 - fin

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities		
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services		
dollars				Nº
			Autres revenus	
97,605,785	-	97,605,785	Revenus des autres installations	1
15,432,628	-	15,432,628	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements:	
78,316,043	-	78,316,043	Dividendes	3
36,910,189	-	36,910,189	Autres	4
108,688,336	-	108,688,336	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
7,338,179	-	7,338,179	Revenus de fonds d'amortissement et autres	5
146,689	-	146,689	Profit réalisé sur le change étranger	7
54,947,481	-	54,947,481	Autres revenus	8
2,000	-	2,000	Revenus extraordinaires	9
399,387,330	-	399,387,330	Total, autres revenus	10
			Autres déductions	
79,849,172	-	79,849,172	Dépenses des autres installations	11
2,877,394	-	2,877,394	Frais non attribuables à l'exploitation	12
53,916,558	-	53,916,558	Autre intérêt	13
(18,496,920)	-	(18,496,920)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
2,502,899	-	2,502,899	Perte sur le change étranger	15
83,942	-	83,942	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
17,954,317	-	17,954,317	Autres déductions du revenu	17
38,205	-	38,205	Déductions du revenu extraordinaire	18
138,725,567	-	138,725,567	Total, autres déductions	19
			Frais fixes	
357,356,872	1,047,300	358,404,172	Intérêt sur la dette à long terme	20
6,334,212	-	6,334,212	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
21,709,967	-	21,709,967	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
385,401,051	1,047,300	386,448,351	Total, frais fixes	23
760,806,881	(2,863,814)	757,943,067	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
			Provision pour impôt sur le revenu	
131,219,496	-	131,219,496	Impôt estimatif pour la période courante	25
68,352,853	-	68,352,853	Impôt différé à payer cette année	26
561,234,532	(2,863,814)	558,370,718	Revenu net après impôts	27

(1) Comprend l'Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile.

(3) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1980

TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1980

	Distribution systems Réseaux de distribution	Transport systems Réseaux de transport	Total
millions of dollars - millions de dollars			
Source of funds - Source des fonds			
Revenues - Revenus:			
Sales(1) - Ventes(1)	3,546.4	6,185.8	9,732.2
Other operating revenues - Autres revenus d'exploitation	107.3	312.5	419.8
Other income - Autres revenus	165.1	234.3	399.4
Increased advances from affiliated companies - Augmentation d'avances des filiales	3.8	-	3.8
Decreased investment - Diminution des investissements	7.9	77.8	85.7
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les filiales	-	-	-
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	292.6	-	292.6
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	8.6	168.9	177.5
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et réserves	66.8	110.4	177.2
Increased preferred stock - Augmentation d'actions privilégiées	346.3	284.2	630.5
Increased common stock - Augmentation d'actions ordinaires	966.3	91.1	1,057.4
Increased contributed surplus - Augmentation de surplus d'appert	1.4	60.9	62.3
Other - Autres	103.4	135.3	238.7
Total	5,615.9	7,661.2	13,277.1
Application of funds - Emploi des fonds			
Expenditures - Dépenses:			
Cost of gas sold(1) - Coût de gaz vendu(1)	2,730.0	5,404.3	8,134.3
Other operating expenses - Autres coût d'exploitation	442.5	566.3	1,008.8
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	185.5	190.2	375.7
Income taxes - Impôt sur le revenu	48.9	150.7	199.6
Dividends - Dividendes	171.6	177.8	349.4
Other expenses - Autres dépenses	59.1	82.2	141.3
Decreased preferred stock - Diminution d'actions privilégiées	-	-	-
Decreased common stock - Diminution d'actions ordinaires	-	-	-
Decreased contributed surplus - Diminution de surplus d'appert	-	-	-
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et des réserves	-	-	-
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long-terme	-	-	-
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploit- ation	-	356.3	356.3
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	383.1	389.1	772.2
Increased investments - Augmentation des investissements	-	-	-
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les filiales	1,420.4	208.7	1,629.1
Decreased advances from affiliated companies - Diminution d'avances des filiales	-	2.2	2.2
Other - Autres	174.8	133.4	308.2
Total	5,615.9	7,661.2	13,277.1

(1) Intercompany transactions eliminated.

(1) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1980

TABLERAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1980

	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
Canada	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		dollars
Natural gas distribution systems - Réseaux de dis- tribution de gaz naturel		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	157	
Transmission - Transport	85	
Distribution	836	
Sales - Ventes	393	
Administration	1,367	
Total	2,838	76,836,825
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	309	
Transmission - Transport	360	
Distribution	5,415	
Sales - Ventes	608	
Administration	3,061	
Total	9,753	190,203,577
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAI- TEMENTS ET SALAIRES	12,591	267,040,402

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1980 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1980 - suite

	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
Canada		dollars
Natural gas transport - Réseaux de transport de gaz naturel		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	16	
Transmission - Transport	54	
Distribution	3	
Sales - Ventes	14	
Administration	227	
Total	314	16,727,203
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	183	
Transmission - Transport	2,523	
Distribution	31	
Sales - Ventes	59	
Administration	2,124	
Total	4,920	126,441,921
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	5,234	143,169,124

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1980 - Concluded

TABLERAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1980 - fin

	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
Canada	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		dollars
Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	1	
Transmission - Transport	-	
Distribution	2	
Sales - Ventes	16	
Administration	8	
Total	27	492,703
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	-	
Transmission - Transport	-	
Distribution	37	
Sales - Ventes	-	
Administration	2	
Total	39	894,405
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENT ET SALAIRES	66	1,387,108

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1980

No.					
	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
Field and processing plants					
Supply:					
1 Gross new production	2 400	-	363 100	1 590 600	89 124 500
2 Less field flared and waste	-	-	-	274 200	1 256 600
3 Net new production	2 400	-	363 100	1 316 400	87 867 900
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	11 766 200
6 Net withdrawals	2 400	-	363 100	1 316 400	76 101 700
Disposition:					
7 Field disposition and uses	-	-	-	99 700	414 800
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	20 800	655 700
Processing plant disposition and uses:					
9 Processing shrinkage	-	-	-	33 700	11 312 500
10 Other disposition and uses	-	-	-	50 700	4 278 100
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	- 100	-	-	+ 91 200	+ 1 076 700
13 Deliveries of marketable gas	2 300	-	363 100	1 202 700	60 517 300
14 Total disposition	2 400	-	363 100	1 316 400	76 101 700
Gas utilities					
Supply:					
Receipts of marketable gas:					
15 Plants	-	-	-	230 600	52 687 500
16 Fields	2 300	-	363 100	972 100	7 829 800
17 Total	2 300	-	363 100	1 202 700	60 517 300
18 Receipts from distributor storage	-	-	-	312 200	4 498 700
19 Imports	-	-	-	-	-
20 Other receipts(2)	-	-	212 200	-	66 300
21 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	2 300	-	575 300	1 514 900	65 082 300
Disposition:					
Sales:					
22 British Columbia	-	-	-	-	269 500
23 Alberta	-	-	-	-	12 816 000
24 Saskatchewan	-	-	-	1 170 000	1 591 500
25 Manitoba	-	-	-	-	1 782 700
26 Ontario	-	-	444 500	-	18 196 900
27 Quebec	-	-	-	-	2 921 100
28 New Brunswick	2 200	-	-	-	-
29 Northwest Territories	-	-	-	-	-
30 Total sales	2 200	-	444 500	1 170 000	37 577 700
31 Exports	-	-	-	-	19 398 000
32 Other deliveries(4)	-	-	119 400	-	1 715 500
33 Delivered to distributor storage	-	-	-	368 600	4 055 700
34 Pipe line pack fluctuation	-	-	-	2 000	9 000
35 Pipe line fuel	-	-	3 600	26 100	1 682 200
36 Pipe line losses, etc.	100	-	7 800	- 51 800	644 200
37 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	2 300	-	575 300	1 514 900	65 082 300

(1) Includes 418 600 thousand cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 21 800 thousand cubic metres of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

(2) LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(3) Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.

(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1980

British Columbia	North-west Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources	
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total source canadienne	Total source étrangère	Total, général	No
Gisements et usines de traitement					
9 439 200(1)	50 700	100 570 500	...	100 570 500	Approvisionnement:
90 800	42 500	1 664 100	...	1 664 100	Production originale brute
9 348 400	8 200	98 906 400	...	98 906 400	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes
-	-	-	...	-	Production originale nette
31 900	-	11 798 100	...	11 798 100	Gaz récupéré
					Moins gaz injecté et stocké
9 316 500	8 200	87 108 300	...	87 108 300	Prélèvement net
184 700	-	699 200	...	699 200	Utilisation:
2 400	-	678 900	...	678 900	Emploi et utilisation sur les chantiers
					Emploi et utilisation dans les collecteurs
808 400	-	12 154 600	...	12 154 600	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
683 100	-	5 011 900	...	5 011 900	Pertes en cours de traitement
-	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations
+ 103 100	-	+ 1 270 900	...	+ 1 270 900	Autres utilisations
7 741 000	8 200	69 834 600	...	69 834 600	Rectifications
					Livraisons de gaz marchand
9 316 500	8 200	87 108 300	...	87 108 300	Total de l'utilisation
					Distribution de gaz
					Approvisionnement:
7 555 000	-	60 473 100	-	60 473 100	Arrivages de gaz marchand:
186 000	8 200	9 361 500	-	9 361 500	Usines
7 741 000	8 200	69 834 600	-	69 834 600	Gisements
					Total
24 000	-	4 834 900	-	4 834 900	Déstockage par les distributeurs
-	-	-	3 200	3 200	Importations
1 200	-	279 700	423 200(3)	702 900	Autres arrivages(2)
7 766 200	8 200	74 949 200	426 400	75 375 600	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND
					Utilisation:
4 057 800	-	4 327 300	-	4 327 300	Ventes:
-	-	12 816 000	3 200	12 819 200	Colombie-Britannique
-	-	2 761 500	-	2 761 500	Alberta
-	-	1 782 700	-	1 782 700	Saskatchewan
-	-	18 641 400	-	18 641 400	Manitoba
-	-	2 921 100	-	2 921 100	Ontario
-	-	2 200	-	2 200	Québec
-	8 200	8 200	-	8 200	Nouveau-Brunswick
4 057 800	8 200	43 260 400	3 200	43 263 600	Territoires du Nord-Ouest
					Total des ventes
3 164 900	-	22 562 900	-	22 562 900	Exportations
-	-	1 834 900	423 200(3)	2 258 100	Autres livraisons(4)
16 700	-	4 441 000	-	4 441 000	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs
5 800	-	16 800	-	16 800	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux
329 900	-	2 041 800	-	2 041 800	Gaz consommé dans les réseaux
191 100	-	791 400	-	791 400	Perte dans les pipe-lines, etc.
7 766 200	8 200	74 949 200	426 400	75 375 600	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND

(1) Inclus 418 600 milliers de mètres cubes de gaz **Pointed Mountain** produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 21 800 milliers de mètres cubes de gaz **Beaver River** produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1967-1980

No.	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Supply of natural gas							
Gross new production:							
1 Northwest Territories	17 705	20 084	19 376	25 410	34 277	35 127	48 752
2 British Columbia	6 955 703	7 901 994	9 136 522	9 719 934	10 143 010	12 933 245	14 613 596
3 Alberta	41 214 005	46 392 674	53 351 776	61 878 399	66 946 957	78 178 096	83 934 710
4 Saskatchewan	1 751 765	1 928 389	1 974 450	2 271 411	2 459 083	2 434 381	2 160 649
5 Ontario	403 077	341 804	321 011	483 386	460 611	350 557	269 908
6 Quebec	1 671	3 909	3 909	4 702	4 816	5 297	5 581
7 New Brunswick	2 946	3 201	3 031	3 711	2 974	2 748	2 294
8 Total	50 346 872	56 592 055	64 810 075	74 386 953	80 051 728	93 939 451	101 035 490
Field flared and waste:							
9 Northwest Territories	16 572	18 866	18 158	23 087	25 863	25 240	40 934
10 British Columbia	347 073	319 906	353 305	310 218	248 265	171 950	160 335
11 Alberta	1 547 323	1 646 273	1 724 571	1 721 483	1 698 962	1 669 076	1 747 856
12 Saskatchewan	334 580	319 170	312 654	497 890	443 133	482 253	294 213
13 Total	2 245 548	2 304 215	2 408 688	2 552 678	2 416 223	2 348 519	2 243 338
Net new production:							
14 Northwest Territories	1 133	1 218	1 218	2 323	8 414	9 887	7 818
15 British Columbia	6 608 630	7 582 088	8 783 217	9 409 716	9 894 745	12 761 295	14 453 261
16 Alberta	39 666 682	44 746 401	51 627 205	60 156 916	65 247 995	76 509 020	82 186 854
17 Saskatchewan	1 417 185	1 609 219	1 661 796	1 773 521	2 015 950	1 952 128	1 866 436
18 Ontario	403 077	341 804	321 011	483 386	460 611	350 557	269 908
19 Quebec	1 671	3 909	3 909	4 702	4 816	5 297	5 581
20 New Brunswick	2 946	3 201	3 031	3 711	2 974	2 748	2 294
21 Total (8 - 13)	48 101 324	54 287 840	62 401 387	71 834 275	77 635 505	91 590 932	98 792 152
Withdrawals from storage:							
22 British Columbia	-	-	-	-	4 362	22 067	3 258
23 Alberta	63 539	70 650	72 264	67 024	67 024	65 862	71 499
24 Saskatchewan	87 760	117 815	159 656	188 408	145 747	162 347	151 016
25 Ontario	1 201 837	1 390 189	1 610 069	1 722 276	2 485 343	2 517 920	1 801 962
26 Quebec	-	-	-	15 410	55 636	44 815	82 831
27 Total	1 353 136	1 578 654	1 841 989	1 993 118	2 758 112	2 813 011	2 110 566
28 Other receipts	1 954	13 882	25 014	40 877	10 056	133 367	826 691
29 Total domestic supply (21 + 27 + 28)	49 456 414	55 880 376	64 268 390	73 868 270	80 403 673	94 537 310	101 729 409
Imports:							
30 Alberta	3 003	2 946	3 173	3 088	3 201	3 569	2 492
31 Ontario	1 993 062	2 307 303	986 460	304 552	403 275	440 980	417 411
32 Total	1 996 065	2 310 249	989 633	307 640	406 476	444 549	419 903
33 Residual error of estimate	- 12 493	- 115 125	- 154 783	- 377 666	- 155 151	- 21 500	- 160 930
34 TOTAL SUPPLY	51 439 986	58 075 500	65 103 240	73 798 244	80 654 998	94 960 359	101 988 382

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1967-1980

1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980		No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Approvisionnement de gaz naturel								
Production originale brute:								
50 169	57 109	53 710	49 149	69 856	64 300	50 700	Territoires du Nord-Ouest	1
12 629 174	12 275 161	11 877 977	11 885 115	10 606 821	12 015 400	9 439 200	Colombie-Britannique	2
84 154 364	84 714 434	85 580 331	89 637 048	88 558 777	93 108 900	89 124 500	Alberta	3
2 013 939	1 960 570	1 902 526	1 648 907	1 553 640	1 559 200	1 590 600	Saskatchewan	4
213 507	309 765	140 479	241 523	311 861	291 700	363 100	Ontario	5
5 184	1 416	255	-	-	-	-	Québec	6
2 493	2 578	2 804	2 436	2 399	2 800	2 400	Nouveau-Brunswick	7
99 068 830	99 321 033	99 558 082	103 464 178	101 103 354	107 042 300	100 570 500	Total	8
Gaz brûlé sur les chantiers et pertes:								
22 436	48 384	44 985	40 197	59 432	52 700	42 500	Territoires du Nord-Ouest	9
129 430	103 708	123 793	109 969	120 620	96 000	90 800	Colombie-Britannique	10
1 459 195	1 045 042	932 269	890 117	969 464	1 276 100	1 256 600	Alberta	11
267 925	221 099	192 034	196 255	195 151	143 500	274 200	Saskatchewan	12
1 878 986	1 418 233	1 293 081	1 236 538	1 344 667	1 568 300	1 664 100	Total	13
Production originale nette:								
27 733	8 725	8 725	8 952	10 424	11 600	8 200	Territoires du Nord-Ouest	14
12 499 744	12 171 453	11 754 184	11 775 146	10 486 201	11 919 400	9 348 400	Colombie-Britannique	15
82 695 169	83 669 392	84 648 062	88 746 931	87 589 313	91 832 800	87 867 900	Alberta	16
1 746 014	1 739 471	1 710 492	1 452 652	1 358 489	1 415 700	1 316 400	Saskatchewan	17
213 507	309 765	140 479	241 523	311 861	291 700	363 100	Ontario	18
5 184	1 416	255	-	-	-	-	Québec	19
2 493	2 578	2 804	2 436	2 399	2 800	2 400	Nouveau-Brunswick	20
97 189 844	97 902 800	98 265 001	102 227 640	99 758 687	105 474 000	98 906 400	Total (8 - 13)	21
Prélèvement de gaz stocké:								
4 249	5 495	14 419	15 580	13 917	4 483	24 039	Colombie-Britannique	22
75 409	117 334	1 600 720	333 050	186 932	28 541	162 219	Alberta	23
129 147	182 545	208 550	223 195	325 246	272 065	312 194	Saskatchewan	24
2 593 555	2 813 663	1 904 084	3 474 098	3 469 517	3 659 065	4 314 577	Ontario	25
60 905	55 749	35 240	-	-	-	-	Québec	26
2 863 265	3 174 786	3 763 013	4 045 923	3 995 612	3 964 154	4 813 029	Total	27
574 092	463 555	442 282	470 185	561 413	951 788	703 007	Autres arrivages	28
100 627 201	101 541 141	102 470 296	106 743 748	104 315 712	110 389 942	104 422 436	Total, approvisionnement domestique (21 + 27 + 28)	29
Importations:								
907	1 898	1 275	822	1 844	2 161	3 189	Alberta	30
378 913	287 613	113 481	-	-	-	-	Ontario	31
379 820	289 511	114 756	822	1 844	2 161	3 189	Total	32
150 364	- 244 299	- 119 346	+ 269 497	+ 85 424.5	+ 263 955.5	+ 246 617.5	Erreur résiduelle du calcul	33
101 157 385	101 586 353	102 465 706	107 014 067	104 402 980.5	110 656 058.5	104 672 242.5	TOTAL, APPROVISIONNEMENT	34

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1967-1980 - Concluded

No.	1967	1968	1969	1970	1971	1972	1973
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Demand for natural gas							
Sales:							
35 Residential	5 781 316	6 080 911	6 556 904	6 849 473	7 104 537	7 954 769	7 699 478
36 Commercial	3 730 465	4 080 795	4 770 975	5 273 086	5 861 597	6 843 468	6 958 819
37 Industrial	10 179 071	11 537 561	12 601 016	13 866 563	15 399 354	17 659 717	20 169 054
38 Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39 Total	19 690 852	21 699 267	23 928 895	25 989 122	28 365 488	32 457 954	34 827 351
40 Other use	97 646	244 073	425 937	243 563	464 520	869 126	1 128 298
Exports:							
41 British Columbia	11 164 993	12 482 521	13 711 751	14 949 706	16 836 708	19 555 614	19 981 127
42 Alberta	871 676	1 037 847	1 128 298	1 205 633	1 264 781	1 376 421	1 418 205
43 Manitoba	2 371 550	3 423 759	3 900 375	4 901 509	6 706 135	7 053 604	7 217 480
44 Ontario	113 141	137 362	466 276	952 892	912 893	502 508	373 842
45 Quebec	17 365	41 132	59 347	71 726	79 856	106 088	110 819
46 Total	14 538 725	17 122 621	19 266 047	22 081 466	25 800 373	28 594 235	29 101 473
Placed in storage:							
47 Northwest Territories	-	-	-	-	-	28	-
48 British Columbia	223 535	220 617	228 266	158 863	163 027	139 345	136 144
49 Alberta	6 273 285	6 115 272	6 271 132	7 314 277	6 897 177	9 479 912	10 771 010
50 Saskatchewan	108 213	137 135	184 471	179 485	143 934	184 613	132 008
51 Ontario	1 297 075	1 387 696	1 565 113	2 288 889	2 227 673	2 171 017	3 014 422
52 Quebec	-	-	-	24 164	59 970	35 948	100 875
53 Total	7 902 108	7 860 720	8 248 982	9 965 678	9 491 781	12 010 863	14 154 459
Consumption and losses in production:							
54 British Columbia	860 203	1 042 549	1 425 485	1 562 563	1 568 031	1 893 829	2 373 731
55 Alberta	6 506 480	7 877 717	9 131 309	10 610 731	11 563 056	15 398 589	16 540 229
56 Saskatchewan	270 927	267 755	285 346	339 594	365 259	329 849	250 871
57 Ontario	-	-	-	-	-	-	-
58 Quebec	-	-	-	-	-	-	-
59 New Brunswick	57	57	57	57	57	57	57
60 Total	7 637 667	9 188 078	10 842 197	12 512 945	13 496 403	17 622 324	19 164 888
Pipe line consumption and inventories:							
61 Consumption in pipe lines	1 570 750	1 767 742	2 133 795	2 503 303	2 857 118	3 280 817	3 415 488
62 Line pack changes	- 10 255	77 873	102 604	124 501	24 164	103 538	35 495
63 Residual error of estimate	12 493	115 125	154 783	377 667	155 151	21 501	160 930
64 TOTAL DEMAND	51 439 986	58 075 499	65 103 240	73 798 245	80 654 998	94 960 358	101 988 382
65 Total consumption (64 - 53)	43 537 878	50 214 779	56 854 258	63 832 567	71 163 217	82 949 495	87 833 923
66 Total domestic consumption (65 - 46)	28 999 153	33 092 158	37 588 211	41 751 101	45 362 844	54 355 260	58 732 450

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1967-1980 - fin

1974	1975	1976	1977	1978	1979	1980		No
<hr/>								
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Demande de gaz naturel
								Ventes:
8 298 952	8 476 228	8 862 250	8 891 515	9 319 943	9 602 586	9 616 146	Domestique	35
7 802 365	8 098 618	8 353 455	8 424 698	9 025 028	9 264 172	10 119 984	Commercial	36
21 130 558	20 951 185	21 619 213	23 230 842	23 400 283	24 628 329	23 519 366	Industriel	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers	38
37 231 875	37 526 031	38 834 918	40 547 055	41 745 254	43 495 087	43 255 496	Total	39
785 758	604 998	940 371	1 431 180	1 348 396	1 601 121	2 258 135	Autres usages	40
								Exportations:
18 254 007	18 205 623	18 512 782	19 164 690	16 829 986	18 931 820	14 348 972	Colombie-Britannique	41
1 362 909	1 194 104	1 009 434	895 726	795 494	851 790	633 125	Alberta	42
7 043 774	6 956 921	7 010 489	7 718 996	6 858 284	7 935 443	6 872 866	Manitoba	43
372 454	348 744	364 749	419 620	356 929	496 159	588 400	Ontario	44
138 552	116 767	115 124	120 733	119 663	128 740	119 479	Québec	45
27 171 696	26 822 159	27 012 578	28 319 765	24 960 356	28 343 952	22 562 842	Total	46
								Stocké:
-	-	-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	47
108 807	82 774	149 939	58 582	37 062	45 018	48 622	Colombie-Britannique	48
11 595 265	11 155 758	11 313 262	11 105 987	11 478 216	11 469 570	12 179 006	Alberta	49
190 448	235 886	373 219	307 187	408 428	566 334	368 568	Saskatchewan	50
2 798 989	3 537 864	3 004 564	4 222 095	3 689 593	3 483 553	3 387 292	Ontario	51
65 465	95 238	42 747	10 113	84 135	142 237	255 620	Québec	52
14 758 974	15 107 520	14 883 731	15 703 964	15 697 434	15 706 712	16 239 108	Total	53
								Consommation et autres pertes en production:
2 044 562	2 126 741	2 097 761	2 205 605	1 990 541	2 158 900	1 678 600	Colombie-Britannique	54
16 117 238	16 341 679	15 854 582	16 057 977	16 269 075	16 794 600	16 661 100	Alberta	55
288 122	239 682	257 529	268 180	279 369	276 300	204 900	Saskatchewan	56
-	-	-	-	-	-	-	Ontario	57
-	-	-	-	-	-	-	Québec	58
-	-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	59
18 449 922	18 708 102	18 209 872	18 531 762	18 538 985	19 229 800	18 544 600	Total	60
								Pipe-line, consommation et inventaires:
2 844 398	2 510 243	2 349 880	2 672 929	2 149 021	2 439 941	2 041 865	Consommation en pipe-line	61
65 126	63 001	115 010	76 909	48 959	103 401	16 814	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	62
- 150 364	244 299	119 346	- 269 497	- 85 424.5	- 263 955.5	- 246 617.5	Erreur résiduelle du calcul	63
101 157 385	101 586 353	102 465 706	107 014 067	104 402 980.5	110 656 058.5	104 672 242.5	TOTAL, DEMANDE	64
86 398 411	86 478 833	87 581 975	91 310 103	88 705 546.5	94 949 346.5	88 433 134.5	Total, consommation (64 - 53)	65
59 226 715	59 656 674	60 569 397	62 990 338	63 745 190.5	66 605 394.5	65 870 292.5	Total, consommation domestique (65 - 46)	66

GLOSSARY OF TERMS

Gas

Natural. A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

Manufactured. A gas obtained by destructive distillation of coal, or by the thermo decomposition of oil, or by the reaction of steam passing through a bed of heated coal or coke. Examples are coal gases, coke oven gases, blast furnace gas, etc.

Liquefied natural (LNG). Natural gas cooled to -259° F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus allowing both economical storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

Liquefied petroleum (LPG). A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

Residential service. Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit or to less than five residential dwelling units that are served by a single meter.

GLOSSAIRE DES TERMES

Gaz

Naturel. Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gisant dans des formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

Manufacturé. Gaz issu de la distillation destructive de la houille, de la décomposition pyrogénée des huiles de pétrole ou de l'action de la vapeur sur un banc de houille ou de coke chauffés. À titre d'exemple, citons les gaz de houille, les gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau, etc.

Naturel liquéfié (GNL). Gaz naturel refroidi à -259° F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage économique et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

De pétrole liquéfié (CPL). Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la **Canadian Gas Association**:

Service domestique. Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel ou à moins de cinq de ces logements desservis par un compteur unique.

Commercial service. Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). It also includes centrally metered buildings containing five or more residential dwelling units. Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

Industrial service. Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems

Gathering. A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

Transmission. Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

Distribution. A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Pressure Per Square Inch Absolute (PSIA)

The pressure above that of a perfect vacuum. It is the sum of gauge pressure and atmospheric pressure.

One Thousand Cubic Metres

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Service commercial. Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). Ce service englobe également les immeubles munis d'un compteur central et contenant au moins cinq logements résidentiels. En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

Service industriel. Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux

Collecte. Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

Transport. Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

Distribution. Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes. Par **société de distribution de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Pression absolue au pouce carré (PAPC)

Pression rapportée au vide absolu. Il s'agit de la somme de la pression au manomètre et de la pression atmosphérique.

Millier de mètres cubes

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1 000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, net interchange company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Cubic Metres-kilometres

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is .712 6 kilograms per 1 000 cubic metres.

Sendouts, Gas

Total gas produced, purchased, or net withdrawn from underground storage within a specified time interval, measured at the point(s) of production and/or purchase, and or withdrawal, adjusted for changes in local storage quantity.

Maximum day sendout. The greatest actual total gas sendout in a specified 24-hour period.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Livraisons nettes

Somme des livraisons de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Arrivages nets

Somme des arrivages de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Mètres Cubes-kilomètres

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 kilomètre d'un millier de mètres cubes de gaz. On calcule les tonnes métriques en convertissant les mètres cubes-kilomètres de gaz en tonnes métriques par kilomètre. Le facteur de conversion est de .712 6 kilogrammes par 1 000 de mètres cubes.

Gaz manipulés

Quantité totale de gaz produit, acheté ou prélevé (quantité nette) sur les réservoirs souterrains pendant une période déterminée. Cette quantité est mesurée au(x) point(s) de production, (ou) d'achat et (ou) de prélèvement et ajustée en fonction des variations des stocks locaux.

Quantité maximale de gaz manipulé en 24 heures. Plus grande quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Minimum day sendout. The smallest actual total gas sendout occurring in a specified 24-hour period.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

Quantité minimale de gaz manipulé en 24 heures. Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service **continu** et des usagers prioritaires.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Catalogue

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production, Preliminary Estimate
26-204	Mineral Industries, Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities Transport and Distribution Systems
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics, Volume II

Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Catalogue

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada, Calcul préliminaire
26-004	Industries minérales, Statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Services de gaz, Réseaux de transport et de distribution
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique, volume II

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6

Gas utilities

Transport and
distribution systems

1981

Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1981



Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières et
primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Winnipeg (949-4020)
Halifax (426-5331)	Regina (359-5405)
Montréal (283-5725)	Edmonton (420-3027)
Ottawa (992-4734)	Vancouver (666-3691)
Toronto (966-6586)	

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0V7.

Statistics Canada
Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

SIC 515-574

Gas utilities

Transport and
distribution systems

1981

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1983

June 1983
5-3301-518

Price: Canada \$7.40
Other Countries, \$8.90

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Statistique Canada
Division des industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

CAÉ 515-574

Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1981

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1983

Juin 1983
5-3301-518

Prix: Canada, \$7.40
Autres pays, \$8.90

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATION

SIC Standard Industrial Classification.

NOTE ON CANSIM

Selected data of principal statistics (see Tables 1 and 3) are available in CANSIM(1) (Canadian Socio-Economic Information Management System). Data for 1961 through 1971 are based on the 1960 SIC and for 1970 to the most recent year available in the 1970 SIC as revised. For more detailed information the reader is requested to call (613) 995-7406, or to write to CANSIM, Statistics Canada, R.H. Coats Building, Ottawa, K1A 0Z8.

(1) CANSIM is the Statistics Canada computerized data bank and its supporting software.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATION

CAÉ Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

NOTE CONCERNANT CANSIM

Certaines données des statistiques principales (voir les tableaux 1 et 3) peuvent être extraites du CANSIM(1) (Système canadien d'information socio-économique). Les données pour les années 1961 à 1971 se basent sur la CTI de 1960, et celles pour les années à partir de 1970 selon la CAÉ de 1970. Pour plus de renseignements sur les séries CANSIM, Statistique Canada, Édifice R.H. Coats, Ottawa, K1A 0Z8.

(1) Le CANSIM est la banque de données informatisées et son logiciel de soutien de Statistique Canada.

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	5
Map	
Natural Gas Receipts and Disposition Canada	11
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1981	12
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1981	14
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1981	16
4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1981	18
5. Pipe Line Sales of Liquefied Petro- leum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1981	18
6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1980 and 1981	20
7. Pipe Line Mileage by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1981	22
8. Natural Gas Pipe Line Mileage, by Province, as at December 31, 1975- 1981	24
9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1981	25
10. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1981	25
11. Property Account of Gas Utilities, 1980 and 1981	26
12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1981	38
13. Income Statement of Gas Utilities, 1981	46
14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1981	54
15. Employees and Earnings of Gas Util- ities, 1981	55
16. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1981	58
17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1968-1981	60
Glossary of Terms	65
Selected Publications on Energy and Mineral Statistics (Inside Back Cover)	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	5
Carte	
Arrivages et utilisation de gaz naturel. Canada	11
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1981	12
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1981	14
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1981	16
4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1981	18
5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole li- quéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1981	18
6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1980 et 1981	20
7. Longueur en milles des conduites par diamètre et par province, au 31 décem- bre 1981	22
8. Longueur en milles des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1975-1981	24
9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1981	25
10. Gaz naturel dans les entrepôts souter- rains, par province, 1981	25
11. Compte de propriété des services de gaz, 1980 et 1981	26
12. Bilan des services de gaz, au 31 décem- bre 1981	38
13. État du revenu des services de gaz, 1981	46
14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1981	54
15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1981	55
16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1981	58
17. Approvisionnement et demande, gaz natu- rel, Canada, 1968-1981	60
Glossaire des termes	65
Sélection de publications traitant de la statistique énergétique et minérale (intérieure de la couverture arrière)	

INTRODUCTION

This report presents the 22nd of a series of annual statistics on Transport (SIC 515) and Distribution (SIC 574) Systems. It combines the monthly reports previously published as **Gas Utilities**. Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of manufactured or natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, **Gas Utilities** (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its

Cette publication est la 22^{ième} d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CAE 515) et de distribution de gaz (CAE 574). On y reprend des données parues dans les bulletins mensuels, **Services de gaz**. Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la **Canadian Gas Association** de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz manufacturé ou de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d., de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle **Services de gaz** (n^o 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation,

customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given at the end of this publication.

Review of Survey Results

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1981 decreased 0.9% to 42.9 million cubic metres from 43.3 million cubic metres in 1980 while revenue from these sales increased 28.3% to \$4,631.9 million from \$3,609.2 million. The number of natural gas customers increased to 2,955,000 at the end of the year from 2,813,000. Sales per customer decreased slightly to 14.9 thousand cubic metres from 15.7 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was \$1.08 and average revenue per customer was \$1,606.80.

Sales per residential customer decreased 122.5 cubic metres to 3.8 thousand cubic metres; revenue per customer increased \$87.28 to \$501.23 and revenue per 10 cubic metres increased 26¢ to \$1.32 per 10 cubic metres. Commercial sales per customer decreased 1 659.5 cubic metres to 35.2 thousand cubic metres, revenue per customer increased \$702.58 to \$3,949.30 and revenue per 10 cubic metres increased 24¢ to \$1.12 per 10 cubic metres. Sales per industrial customer increased 10 726.4 cubic metres to 1 525.6 thousand cubic metres. Revenue per customer increased \$36,699.07 to \$146,360.35 and revenue per 10 cubic metres increased 25¢ to \$1.08 per 10 cubic metres.

Sales of natural gas for residential use increased to 9 795.5 thousand cubic metres from 9 616.1 thousand cubic metres in 1980. Largest volume of these sales was in Ontario (41.7%), followed by Alberta (26.4%), British Columbia (12.0%), Saskatchewan (7.7%), Manitoba (6.0%), Quebec (6.1%) and small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 10 128.2 thousand cubic metres from 10 119.9 thousand cubic metres. Largest portion of these sales was made in Ontario (47.9%), followed by Alberta (23.7%), British Columbia (11.4%), Manitoba (6.0%), Saskatchewan (5.7%), Quebec (5.2%), and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use decreased to 22 962.8 thousand cubic metres from 23 519.4 thousand cubic metres, Ontario accounting for 41.6%, followed by Alberta (33.9%),

car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la fin de cette publication.

Revue des résultats de l'enquête

En 1981, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont diminué de 0.9% pour totaliser 42.9 millions de mètres cubes contre 43.3 millions de mètres cubes en 1980. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 28.3% pour se chiffrer à \$4,631.9 millions contre \$3,609.2 millions en 1980. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 2,955,000 à la fin de l'année au lieu de 2,813,000; les ventes par clients ont diminué de 15.7 milliers de mètres cubes à 14.9 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes par 10 mètres cubes ont été de \$1.08, et les recettes moyennes par client ont été de \$1,606.80.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 122.5 mètres cubes pour se chiffrer à 3.8 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$87.28 pour se fixer à \$501.23, tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de \$1.32, une augmentation de 26c. Les ventes par usager commercial ont diminué de 1 659.5 mètres cubes pour se chiffrer à 35.2 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$702.58 pour s'élever à \$3,949.30 tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de \$1.12 par 10 mètres cubes une augmentation de 24c. par 10 mètres cubes. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 10 726.4 mètres cubes pour se chiffrer à 1 525.6 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont progressé de \$36,699.07 pour s'élever à \$146,360.35 tandis que les recettes par millier de 10 mètres cubes ont été de \$1.08 par 10 mètres cubes une augmentation de 25c. par 10 mètres cubes.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 9 795.5 milliers de mètres cubes contre 9 616.1 milliers de mètres cubes en 1980. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (41.7%). Venaient ensuite: l'Alberta (26.4%), la Colombie-Britannique (12.0%), la Saskatchewan (7.7%), le Manitoba (6.0%), le Québec (6.1%) et le Nouveau-Brunswick (dont le part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 10 128.2 milliers de mètres cubes contre 10 119.9 milliers de mètres cubes en 1979. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (47.9%), suivi de l'Alberta (23.7%), la Colombie-Britannique (11.4%), le Manitoba (6.0%), la Saskatchewan (5.7%), le Québec (5.2%) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels

British Columbia (7.8%), Saskatchewan (5.6%), Quebec (9.0%), Manitoba (2.1%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 5 462.5 thousand cubic metres were sold. This was an increase of 2.9% from the peak sales of 5 308.8 thousand cubic metres in January of 1980.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 67 847.7 million cubic metres down 1.4% from the 68 756.7 million cubic metres in 1980. Imports decreased to 3 016 thousand cubic metres from 3 189 thousand cubic metres in 1980. Other receipts, including United States gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses decreased to 624.3 million cubic metres from 703.0 million cubic metres in 1980.

Receipts from storage during the year amounted to 3 786.2 thousand cubic metres while deliveries to storage amounted to 4 319.1 thousand cubic metres resulting in a net delivery to storage of 532.9 thousand cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 97 949.3 million cubic metres. Of this, 67 857.5 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion, 59 229.1 million cubic metres, of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 90 672 billion cubic metres-kilometres or 66 190 million metric tonnes-kilometres.

Pipe line distance operated by natural gas distribution systems amounted to 116 087.1 kilometres, an increase of 3 616.8 kilometres, during the year. Manufactured gas systems operated 326.9 kilometres of pipe line, and natural gas transport systems operated 27 343.6 kilometres. Total distance of all natural gas pipe lines, including

ont pour totaliser 22 962.8 milliers de mètres cubes contre 23 519.4 milliers de mètres cubes en 1980. L'Ontario (41.6%) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (33.9%), la Colombie-Britannique (7.8%), la Saskatchewan (5.6%), le Québec (9.0%) et le Manitoba (2.1%).

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 5 462.5 milliers de mètres cubes. Il s'agissait là d'une augmentation de 2.9% sur le mois de janvier 1980, durant lequel on avait enregistré des ventes de 5 308.8 milliers de mètres cubes.

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 67 847.7 millions de mètres cubes; cela représente une diminution de 1.4% sur les 68 756.7 millions de mètres cubes en 1980. Les importations ont diminué passant de 3 189 milliers de mètres cubes à 3 016 milliers de mètres cubes en 1980. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des États-Unis transporté par les pipelines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour le nivelage des points et autres usages temporaires, sont diminués de 703.0 milliers de mètres cubes à 624.3 milliers de mètres cubes en 1980.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 3 786.2 milliers de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 4 319.1 milliers de mètres cubes. Il y a donc eu un excédent de mètres cubes livraie 532.9 milliers de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 97 949.3 millions de mètres cubes. De cette quantité 67 857.5 millions de mètres cubes étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 59 229.1 millions de mètres cubes.

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 90 672 milliards de mètres cubes de kilomètres ou 66 190 millions de tonnes métriques-kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 116 087.1 kilomètres de pipe-lines, soit une augmentation de 3 616.8 kilomètres au cours de l'année. Les réseaux de gaz manufacturé ont exploité 326.9 kilomètres de pipe-lines et les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 27 343.6 kilomètres. La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris

lines operated by producing and gas processing companies amounted to 161 654.6 kilometres, up 6 364.1 kilometres during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: Nova, An Alberta Corporation, 906 kilometres of main transmission lines in Alberta. Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 654.5 kilometres of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation, 19.8 kilometres of transmission lines, 152.9 kilometres of distribution lines; Union Gas Limited, 377.8 kilometres of distribution lines; Consumers' Gas Company, 576.0 kilometres of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 235.6 kilometres of distribution lines.

Natural gas utilities operated 213 compressor stations, seven more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 1 906 023 kilowatts from 1 760 818 kilowatts.

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1981 was \$9,785.6 million, 54.6% in the transport sector and 45.4% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 41.6% of fixed assets. In 1981, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$1,828.1 million or 18.6% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$2,225.4 million or 22.7% of total plant in service. Total current assets amounted to \$3,080.6 million and current liabilities \$2,190.8 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$11,031.9 million. Revenue for gas distribution systems was \$4,598.2 million and for transport systems \$6,433.7 million.

The interprovincial transport systems made a profit of \$158.4 million, down 1.4% from \$160.6 million in 1980. Intraprovincial transport companies decreased their net income 8.5% to \$138.4 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 75.4% compared with 81.1% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 5.2%. The average interest rate paid during the

les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 161 654.6 kilomètres, ce qui constitue une augmentation de 6 364.1 kilomètres au cours de l'année.

Nova, An Alberta Corporation a étendu 906 kilomètres de conduites principales en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: **Northwestern Utilities Limited**, 654.5 kilomètres de réseau de distribution, **Saskatchewan Power Corporation**, 19.8 kilomètres de réseau de transport et 152.9 kilomètres de réseau de distribution; **Union Gas Limited**, 377.8 kilomètres de réseau de distribution; **Consumers' Gas Company**, 576.0 kilomètres de réseau de distribution; **British Columbia Hydro and Power Authority**, 235.6 kilomètres de réseau distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 213 postes compresseurs, soit sept de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 1 760 818 kilowatts à 1 906 023 kilowatts.

À la fin de 1981, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$9,785.6 millions, dont 54.6% dans le secteur du transport et 45.4% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 41.6% des immobilisations. En 1981 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$1,828.1 millions, soit 18.6% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$2,225.4 millions ou 22.7% des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$3,080.6 millions et le total des exigibilités, \$2,190.8 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$11,031.9 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$4,598.2 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$6,433.7 millions.

Les réseaux de transport interprovinciaux ont réalisé des bénéfices de \$158.4 millions, soit 1.4% d'une diminution que les \$160.6 millions de 1980. Les sociétés de transport intraprovincial ont diminué leur revenu net de 8.5%, c'est-à-dire \$138.4 millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 75.4% contre 81.1% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 5.2%. Le

year was 10.1%. Depreciation for the year was \$297.7 million or 3.0% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$14,169.3 million available for expenditure during the year; 39.4% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 60.6% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 87.6% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 81.9%. Operating revenue accounted for 84.1% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 71.3% was spent on operating expenses; 9.9% was invested in plant; 4.2% was interest paid on long-term debt; 3.0% was paid out in dividends; 1.0% was income taxes expense; 4.9% was invested and 5.7% was used for other transactions.

Employees in the gas utilities totalled 17,800 and their earnings were \$472.0 million in 1981. In the previous year, employees totalled 17,891 while their earnings were \$411.6 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 14.6% over 1980.

Of the total distribution distance reported, the provincial breakdown for plastic pipe is as follows: New Brunswick 94.1 kilometres, Quebec 142.7 kilometres, Ontario 4 369.0 kilometres, Manitoba 111.5 kilometres, Saskatchewan 509.7 kilometres, Alberta 20 328.4 kilometres and British Columbia 128.6 kilometres.

taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année à été de 10.1%. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à \$297.7 millions ou 3.0% de la valeur moyenne des installations en service.

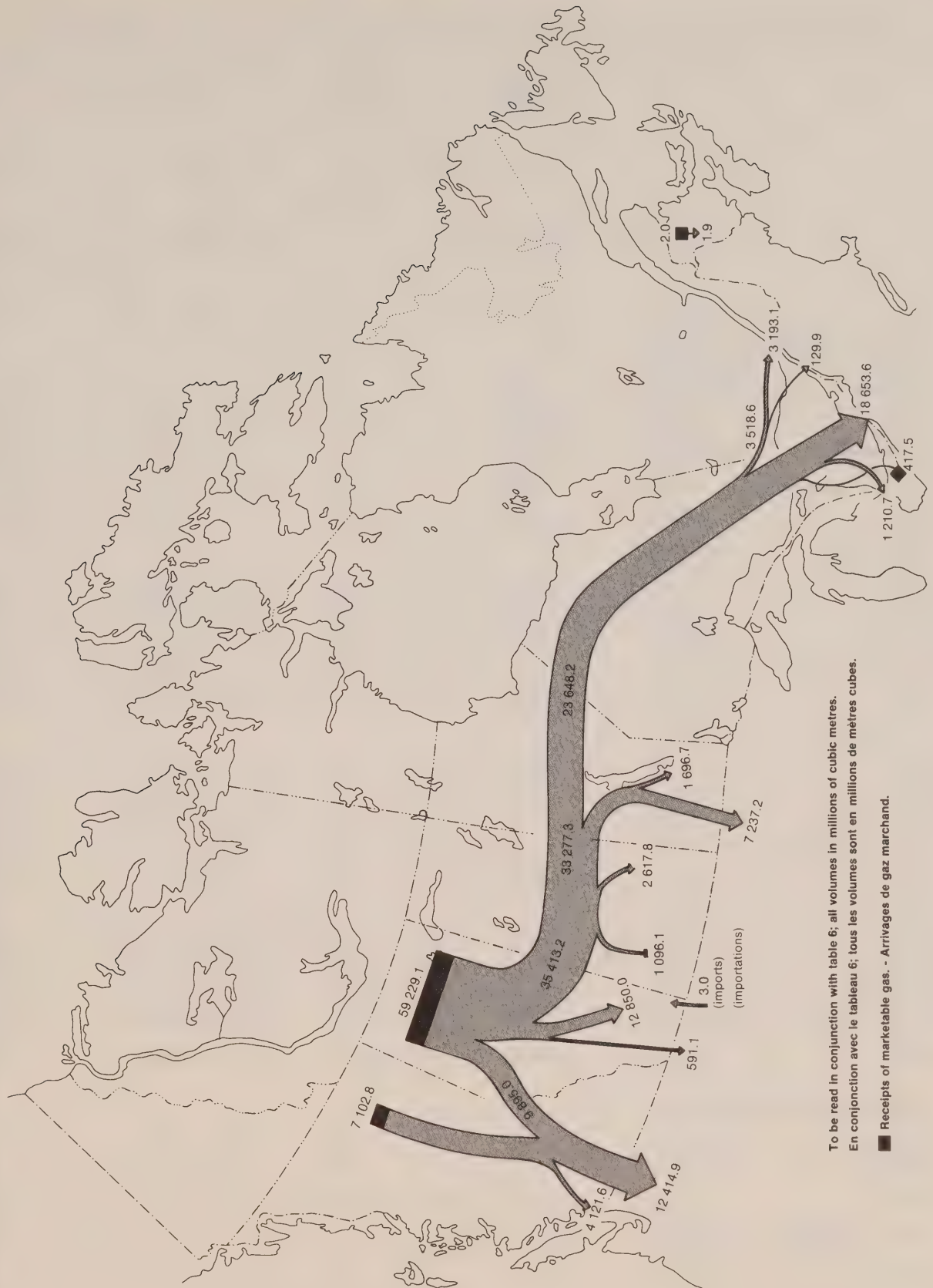
Les services de gaz naturel disposaient de \$14,169.3 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 39.4% de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 60.6% a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 87.6% des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 81.9%. Les recettes d'exploitation ont représenté 84.1% de toutes les ressources de deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 71.3% a été consacré aux frais d'exploitation; 9.9% a été investi en installations; 4.2% a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 3.0% a été payé sous forme de dividendes; 1.0% a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 4.9% a été investi et 5.7% a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1981, les services de gaz occupaient 17,800 personnes dont les gains représentaient \$472.0 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 17,891 et leurs gains totaux de \$411.6 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 14.6% depuis 1980.

De la distance totale de distribution rapporté, les chiffres par province pour les tuyaux en plastique sont: Nouveau-Brunswick 94.1 kilomètres, Québec 142.7 kilomètres, Ontario 4 369.0 kilomètres; Manitoba 111.5 kilomètres, Saskatchewan 509.7 kilomètres, Alberta 20 328.4 kilomètres et Colombie-Britannique 128.6 kilomètres.

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1981
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1981



To be read in conjunction with table 6; all volumes in millions of cubic metres.
 En conjonction avec le tableau 6; tous les volumes sont en millions de mètres cubes.

■ Receipts of marketable gas. - Arrivages de gaz marchand.

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1981

No.	Customers as at December 31, 1981	Average number of customers during 1981	Gas sold	Revenue
	Clients, au 31 décembre 1981	Nombre moyen de clients pendant 1981	Gaz vendu	Recettes
	number - nombre		thousands of cubic metres	thousands of dollars
			milliers de mètres cubes	milliers de dollars
Sales of natural gas				
Residential:				
1 New Brunswick	300	361	344	62
2 Quebec	161,090	160,064	602 021	100,783
3 Ontario	1,176,621	1,143,697	4 086 889	653,364
4 Manitoba	168,561	164,458	587 767	76,217
5 Saskatchewan	202,021	197,953	750 141	77,270
6 Alberta	541,737	525,107	2 588 044	245,744
7 British Columbia	396,560	388,448	1 180 248	139,771
8 Canada	2,646,890	2,580,088	9 795 454	1,293,211
Commercial:				
9 New Brunswick	35	35	1 568	316
10 Quebec	13,678	13,180	529 556	79,819
11 Ontario	124,694	122,508	4 849 574	623,509
12 Manitoba	16,608	16,368	606 172	72,090
13 Saskatchewan	26,979	26,388	581 591	54,488
14 Alberta	61,561	60,294	2 404 459	181,027
15 British Columbia	49,404	48,802	1 155 292	124,470
16 Canada	292,959	287,575	10 128 212	1,135,719
Industrial:				
17 New Brunswick	-	-	-	-
18 Quebec	1,560	1,521	2 061 618	254,374
19 Ontario	12,015	12,184	9 553 037	1,091,078
20 Manitoba	246	247	502 788	51,542
21 Saskatchewan	143	147	1 286 078	106,952
22 Alberta	579	647	7 773 368	543,136
23 British Columbia	308	224	1 785 898	155,934
24 Canada	14,851	14,970	22 962 787	2,203,016
Total:				
25 New Brunswick	335	397	1 912	378
26 Quebec	176,328	174,764	3 193 195	434,976
27 Ontario	1,313,330	1,278,388	18 489 500	2,367,951
28 Manitoba	185,415	181,073	1 696 727	199,849
29 Saskatchewan	229,143	224,488	2 617 810	238,710
30 Alberta	603,877	586,047	12 765 871	969,907
31 British Columbia	446,272	437,557	4 121 438	420,175
32 CANADA	2,954,700	2,882,714	42 886 453	4,631,946
Sales of liquefied petroleum gases				
33 Residential	3,682	3,821	7 767	1,069
34 Commercial	1,552	1,565	22 382	2,482
35 Industrial	-	-	-	-
36 Total	5,234	5,386	30 149	3,551
Sales of manufactured gas				
37 Residential	-	-	-	-
38 Commercial	-	-	-	-
39 Industrial	-	-	-	-
40 Total	-	-	-	-

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1981

Sales per customer(1)	Revenue per customer(1)	Revenue per 10 cubic metres		
Ventes par consommateur(1)	Recettes par consom- mateur(1)	Recettes par 10 mètres cubes		Nº
cubic metres	dollars			
mètres cubes				
			Ventes de gaz naturel	
			Domestique:	
952.94	171.75	1.80	Nouveau-Brunswick	1
3 761.1	629.64	1.67	Québec	2
3 573.4	571.27	1.60	Ontario	3
3 574.0	463.44	1.30	Manitoba	4
3 789.5	390.35	1.03	Saskatchewan	5
4 928.6	467.99	0.95	Alberta	6
3 038.4	359.82	1.18	Colombie-Britannique	7
3 796.6	501.23	1.32	Canada	8
			Commercial:	
44 800.0	9,028.57	2.02	Nouveau-Brunswick	9
40 178.8	6,056.07	1.51	Québec	10
39 585.8	5,089.54	1.29	Ontario	11
37 034.0	4,404.33	1.19	Manitoba	12
22 040.0	2,064.88	0.94	Saskatchewan	13
39 878.9	3,002.40	0.75	Alberta	14
23 673.0	2,550.51	1.08	Colombie-Britannique	15
35 219.4	3,949.30	1.12	Canada	16
			Industriel:	
-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
1 355 435.9	167,241.29	1.23	Québec	18
784 064.1	89,550.07	1.14	Ontario	19
2 035 578.9	208,672.06	1.03	Manitoba	20
8 748 829.9	727,564.63	0.83	Saskatchewan	21
12 014 479.1	839,468.32	0.70	Alberta	22
7 972 758.9	636,133.93	0.87	Colombie-Britannique	23
1 525 563.8	146,360.35	0.96	Canada	24
			Total:	
4 816.1	952.14	1.98	Nouveau-Brunswick	25
18 271.5	2,488.93	1.36	Québec	26
14 463.1	1,852.29	1.28	Ontario	27
9 370.4	1,103.69	1.18	Manitoba	28
11 661.2	1,063.45	0.92	Saskatchewan	29
21 783.0	1,655.00	0.76	Alberta	30
9 419.2	960.27	1.02	Colombie-Britannique	31
14 877.1	1,606.80	1.08	CANADA	32
			Ventes de gaz de pétrole liquéfiés	
2 032.7	279.77	1.38	Domestique	33
14 301.6	1,585.94	1.11	Commercial	34
-	-	-	Industriel	35
5 597.7	659.30	1.18	Total	36
			Ventes de gaz manufacturé	
-	-	-	Domestique	37
-	-	-	Commercial	38
-	-	-	Industriel	39
-	-	-	Total	40

(1) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'usagers par an.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1981

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
No.		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Residential:								
1	New Brunswick	30	49	50	28	22	20	17
2	Quebec	110 791	64 731	63 305	36 185	27 214	15 920	12 007
3	Ontario	749 855	633 621	507 365	355 425	248 911	106 024	99 317
4	Manitoba	113 866	96 903	68 383	50 788	39 202	20 495	14 333
5	Saskatchewan	116 762	110 281	81 183	53 814	33 182	22 702	11 028
6	Alberta	380 160	324 290	294 816	217 287	142 942	118 095	90 948
7	British Columbia	159 713	155 029	125 742	112 811	82 233	61 940	44 443
8	Canada	1 631 177	1 384 904	1 140 844	826 338	573 706	345 196	272 093
Commercial:								
9	New Brunswick	129	121	125	159	128	111	110
10	Quebec	91 199	65 968	60 157	42 224	33 825	22 667	17 206
11	Ontario	836 724	702 303	586 220	443 297	300 254	154 294	128 735
12	Manitoba	111 512	94 218	73 302	56 350	41 556	19 438	13 359
13	Saskatchewan	107 469	72 879	74 859	37 182	30 327	14 212	10 781
14	Alberta	323 147	289 670	269 775	205 268	116 222	100 865	80 187
15	British Columbia	144 592	134 752	117 175	105 945	79 664	61 214	46 689
16	Canada	1 614 772	1 359 911	1 181 613	890 425	601 976	372 801	297 067
Industrial:								
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18	Quebec	157 158	159 891	206 227	198 780	188 798	170 696	144 160
19	Ontario	1 009 615	914 928	926 264	831 448	778 807	715 987	632 381
20	Manitoba	40 539	35 867	48 213	43 380	46 221	34 890	34 833
21	Saskatchewan	138 258	96 443	131 227	117 661	98 866	87 252	82 961
22	Alberta	702 681	650 171	672 210	623 716	567 003	578 466	618 532
23	British Columbia	168 324	155 072	168 283	153 741	136 336	139 344	92 800
24	Canada	2 216 575	2 012 372	2 152 424	1 968 726	1 816 031	1 726 635	1 605 667
Total sales:								
25	New Brunswick	159	170	175	187	150	131	127
26	Quebec	359 148	290 590	329 689	277 189	249 837	209 283	173 373
27	Ontario	2 596 194	2 250 852	2 019 849	1 630 170	1 327 972	976 305	860 433
28	Manitoba	265 917	226 988	189 898	150 518	126 979	74 823	62 525
29	Saskatchewan	362 489	279 603	287 269	208 657	162 375	124 166	104 770
30	Alberta	1 405 988	1 264 131	1 236 801	1 046 271	826 167	797 426	789 667
31	British Columbia	472 629	444 853	411 200	372 497	298 233	262 498	183 932
32	CANADA	5 462 524	4 757 187	4 474 881	3 685 489	2 991 713	2 444 632	2 174 827

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1981

August	September	October	November	December	Total		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Domestique:	
17	15	47	23	26	344	Nouveau-Brunswick	1
13 883	20 457	51 109	92 821	93 598	602 021	Québec	2
91 874	133 803	278 913	351 478	530 303	4 086 889	Ontario	3
12 943	13 725	30 658	48 557	77 914	587 767	Manitoba	4
16 281	32 210	66 352	75 369	130 977	750 141	Saskatchewan	5
79 549	105 904	198 432	262 916	372 705	2 588 044	Alberta	6
36 208	59 278	67 720	115 518	159 613	1 180 248	Colombie-Britannique	7
250 755	365 392	693 231	946 682	1 365 136	9 795 454	Canada	8
						Commercial:	
123	120	145	136	161	1 568	Nouveau-Brunswick	9
17 962	23 113	41 698	44 471	69 066	529 556	Québec	10
131 826	179 486	322 708	437 259	626 468	4 849 574	Ontario	11
15 491	12 692	34 271	54 022	79 961	606 172	Manitoba	12
11 504	18 863	45 978	58 593	98 944	581 591	Saskatchewan	13
67 774	104 623	179 819	227 415	439 694	2 404 459	Alberta	14
37 854	83 407	72 427	119 947	151 626	1 155 292	Colombie-Britannique	15
282 534	422 304	697 046	941 843	1 465 920	10 128 212	Canada	16
						Industriel:	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
140 089	175 936	179 198	163 363	177 322	2 061 618	Québec	18
592 597	641 479	766 546	839 376	903 609	9 553 037	Ontario	19
35 615	38 924	47 285	48 038	48 983	502 788	Manitoba	20
95 066	72 345	127 084	115 161	123 754	1 286 078	Saskatchewan	21
600 202	616 077	675 250	746 489	722 571	7 773 368	Alberta	22
74 116	94 589	224 343	185 461	193 489	1 785 898	Colombie-Britannique	23
1 537 685	1 639 350	2 019 706	2 097 888	2 169 728	22 962 787	Canada	24
						Total des ventes:	
140	135	192	159	187	1 912	Nouveau-Brunswick	25
171 934	219 506	272 005	300 655	339 986	3 193 195	Québec	26
816 297	954 768	1 368 167	1 628 113	2 060 380	18 489 500	Ontario	27
64 049	65 341	112 124	150 617	206 858	1 696 727	Manitoba	28
122 851	123 418	239 414	249 123	353 675	2 617 810	Saskatchewan	29
747 525	826 604	1 053 501	1 236 820	1 534 970	12 765 871	Alberta	30
148 178	237 274	364 490	420 926	504 728	4 121 438	Colombie-Britannique	31
2 070 974	2 427 046	3 409 893	3 986 413	5 000 784	42 886 453	CANADA	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1981

	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
No.	thousands of dollars - milliers de dollars						
Residential:							
1 New Brunswick	8	9	7	5	5	4	4
2 Quebec	16,751	10,553	9,136	6,087	5,366	3,163	2,464
3 Ontario	106,921	91,198	77,123	55,280	39,779	20,134	18,548
4 Manitoba	13,727	11,736	8,354	6,283	4,917	2,832	2,044
5 Saskatchewan	10,765	10,203	7,825	5,279	3,734	2,599	2,033
6 Alberta	31,235	28,164	26,092	20,617	15,533	13,560	12,088
7 British Columbia	15,566	15,028	12,326	11,192	8,590	7,004	5,541
8 Canada	194,973	166,891	140,863	104,743	77,924	49,296	42,722
Commercial:							
9 New Brunswick	36	21	18	30	24	23	20
10 Quebec	13,129	9,559	8,800	6,268	5,111	3,509	2,675
11 Ontario	98,089	84,995	73,529	55,963	38,015	20,131	16,843
12 Manitoba	12,585	10,700	8,207	6,422	4,823	2,354	1,601
13 Saskatchewan	9,299	6,311	6,528	3,370	2,890	1,437	1,188
14 Alberta	22,952	21,789	20,442	16,017	9,858	8,368	7,755
15 British Columbia	13,010	12,072	10,486	9,434	7,385	5,907	4,781
16 Canada	169,100	145,447	128,010	97,504	68,106	41,729	34,863
Industrial:							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	19,111	19,474	24,852	22,984	23,847	20,900	18,113
19 Ontario	107,959	100,119	101,438	90,858	87,007	79,898	72,673
20 Manitoba	3,988	3,501	4,583	4,105	4,159	3,534	3,532
21 Saskatchewan	10,647	7,154	9,924	8,984	7,645	7,926	8,577
22 Alberta	44,406	42,959	45,012	41,153	38,024	39,430	42,548
23 British Columbia	12,414	11,188	12,170	10,673	10,604	10,772	8,455
24 Canada	198,525	184,395	197,979	178,757	171,286	162,460	153,898
Total revenues:							
25 New Brunswick	44	30	25	35	29	27	24
26 Quebec	48,991	39,586	42,788	35,339	34,324	27,572	23,252
27 Ontario	312,969	276,312	252,090	202,101	164,801	120,163	108,064
28 Manitoba	30,300	25,937	21,144	16,810	13,899	8,720	7,177
29 Saskatchewan	30,711	23,668	24,277	17,633	14,269	11,962	11,798
30 Alberta	98,593	92,912	91,546	77,787	63,415	61,358	62,411
31 British Columbia	40,990	38,288	34,982	31,299	26,579	23,683	18,777
32 CANADA	562,598	496,733	466,852	381,004	317,316	253,485	231,503

TABLEAU 3. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1981

August	September	October	November	December	Total		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			Nº
thousands of dollars - milliers de dollars							
Domestique:							
4	3	4	4	5	62	Nouveau-Brunswick	1
2,640	3,809	9,097	15,568	16,149	100,783	Québec	2
17,635	24,709	48,224	62,325	91,488	653,364	Ontario	3
1,985	2,117	4,436	6,879	10,907	76,217	Manitoba	4
2,216	3,992	6,806	8,496	13,322	77,270	Saskatchewan	5
10,563	12,769	20,300	23,044	31,779	245,744	Alberta	6
5,216	9,876	10,369	16,715	22,348	139,771	Colombie-Britannique	7
40,259	57,275	99,236	133,031	185,998	1,293,211	Canada	8
Commercial:							
29	22	27	32	34	316	Nouveau-Brunswick	9
2,861	3,690	6,545	6,891	10,781	79,819	Québec	10
17,745	24,202	45,070	61,378	87,549	623,509	Ontario	11
1,683	1,847	4,457	7,015	10,396	72,090	Manitoba	12
1,252	1,930	4,568	5,889	9,826	54,488	Saskatchewan	13
6,418	9,033	15,506	16,077	26,792	181,027	Alberta	14
4,563	11,131	9,625	15,698	20,378	124,470	Colombie-Britannique	15
34,551	51,855	85,798	112,980	165,756	1,135,719	Canada	16
Industriel:							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
18,320	22,278	23,311	17,602	23,582	254,374	Québec	18
69,850	75,909	92,187	102,690	110,490	1,091,078	Ontario	19
3,830	4,253	5,211	6,546	4,300	51,542	Manitoba	20
7,515	6,706	11,119	10,319	10,436	106,952	Saskatchewan	21
42,810	45,299	49,893	60,094	51,508	543,136	Alberta	22
8,662	9,858	22,431	18,912	19,795	155,934	Colombie-Britannique	23
150,987	164,303	204,152	216,163	220,111	2,203,016	Canada	24
Total des recettes:							
33	25	31	36	39	378	Nouveau-Brunswick	25
23,821	29,777	38,953	40,061	50,512	434,976	Québec	26
105,230	124,820	185,481	226,393	289,527	2,367,951	Ontario	27
7,498	8,217	14,104	20,440	25,603	199,849	Manitoba	28
10,983	12,628	22,493	24,704	33,584	238,710	Saskatchewan	29
59,791	67,101	85,699	99,215	110,079	969,907	Alberta	30
18,441	30,865	42,425	51,325	62,521	420,175	Colombie-Britannique	31
225,797	273,433	389,186	462,174	571,865	4,631,946	CANADA	32

TABLE 4. Manufactured Gas Sales and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1981

No.		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		cubic metres - mètres cubes						
	Sales:							
1	Residential	-	-	-	-	-	-	-
2	Commercial	-	-	-	-	-	-	-
3	Industrial	-	-	-	-	-	-	-
4	Total	-	-	-	-	-	-	-
		dollars						
	Revenue:							
5	Residential	-	-	-	-	-	-	-
6	Commercial	-	-	-	-	-	-	-
7	Industrial	-	-	-	-	-	-	-
8	Total	-	-	-	-	-	-	-

TABLE 5. Pipe Line Sales of Liquefied Petroleum Gases and Revenue from Sales, by Category of Service and Month, 1981

No.		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
	Sales:							
1	Residential	1 088	1 007	819	936	472	369	290
2	Commercial	2 861	2 622	2 406	2 032	1 414	1 284	1 301
3	Industrial	-	-	-	-	-	-	-
4	Total	3 949	3 629	3 225	2 968	1 886	1 653	1 591
		dollars						
	Revenue:							
5	Residential	126,371	108,457	95,304	110,304	56,059	50,658	46,071
6	Commercial	253,168	249,051	224,322	201,611	131,881	122,596	134,263
7	Industrial	-	-	-	-	-	-	-
8	Total	379,539	357,508	319,626	311,915	187,940	173,254	180,334

TABLEAU 4. Ventes de gaz manufacturé et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1981

August	September	October	November	December	Total	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		No
cubic metres - mètres cubes						
						Ventes:
-	-	-	-	-	-	Domestique 1
-	-	-	-	-	-	Commercial 2
-	-	-	-	-	-	Industriel 3
-	-	-	-	-	-	Total 4
dollars						
						Recettes:
-	-	-	-	-	-	Domestique 5
-	-	-	-	-	-	Commercial 6
-	-	-	-	-	-	Industriel 7
-	-	-	-	-	-	Total 8

TABLEAU 5. Ventes par gazoduc: gaz de pétrole liquéfiés et recettes des ventes, par catégorie de service et mois, 1981

August	September	October	November	December	Total	
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre		No
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
						Ventes:
354	366	479	563	1 024	7 767	Domestique 1
993	1 100	1 515	1 688	3 166	22 382	Commercial 2
-	-	-	-	-	-	Industriel 3
1 347	1 466	1 994	2 251	4 190	30 149	Total 4
dollars						
						Recettes:
53,927	62,296	87,415	96,493	175,904	1,069,259	Domestique 5
116,096	145,716	209,437	229,334	464,311	2,481,786	Commercial 6
-	-	-	-	-	-	Industriel 7
170,023	208,012	296,852	325,827	640,215	3,551,045	Total 8

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1980 and 1981

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
1980:					
Receipts					
By transport systems:					
1 Fields	-	-	-	-	-
2 Processing plants	-	-	-	-	-
By distribution systems:					
3 Fields	2 250	-	363 093	-	972 099
4 Processing plants	-	-	-	-	230 651
5 Total	2 250	-	363 093	-	1 202 750
6 Imports	-	-	-	-	-
7 Other receipts(1,2)	-	-	212 225	64 182	423 214
8 Total net receipts	2 250	-	575 318	64 182	1 625 964
9 Received from storage	-	21 867	4 314 577	-	312 194
10 Total supply of gas utilities	2 250	21 867	4 889 895	64 182	1 938 158
11 Transfers from other provinces	-	3 233 233	21 937 141	31 325 790	33 289 276
12 TOTAL GROSS RECEIPTS	2 250	3 255 100	26 827 036	31 389 972	35 227 434
Disposition					
Sales:					
13 Residential	473	530 085	4 033 677	634 741	796 861
14 Commercial	1 709	500 063	4 771 760	653 121	610 823
15 Industrial	-	1 891 013	9 836 031	494 826	1 353 852
16 Total sales	2 182	2 921 161	18 641 468	1 782 688	2 761 536
17 Exports	-	119 479	588 400	6 872 866	-
18 Other deliveries(2)	-	-	119 403	423 214	-
19 Total net deliveries	2 182	3 040 640	19 349 271	9 078 768	2 761 536
20 Delivered to storage	-	255 620	3 387 292	-	368 568
21 Line pack fluctuation	-	-	- 1 288	- 527	- 1 386
22 Gas used in system	-	1 655	502 829	269 189	599 892
23 Line losses and unaccounted for	68	- 42 815	355 699	105 401	173 034
24 Total demand on gas utilities	2 250	3 255 100	23 593 803	9 452 831	3 901 644
25 Transfers to other provinces	-	-	3 233 233	21 937 141	31 325 790
26 TOTAL DISPOSITION	2 250	3 255 100	26 827 036	31 389 972	35 227 434

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1980 et 1981

Alberta	British Columbia, Yukon and North- west Territories	Canada		Nº
	Colombie-Britan- nique, Yukon et Territoires du Nord-Ouest			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
1980:				
Arrivages				
Par réseaux de transport:				
2 577 713	186 022	2 763 735	Gisements	1
46 887 933	7 555 000	54 442 933	Usines de traitement	2
Par réseaux de distribution:				
5 252 098	-	6 589 540	Gisements	3
4 729 808	-	4 960 459	Usines de traitement	4
59 447 552	7 741 022	68 756 667	Total	5
3 189	-	3 189	Importations	6
2 175	1 211	703 007	Autres arrivages(1,2)	7
59 452 916	7 742 233	69 462 863	Total des arrivages nets	8
162 219	24 039	4 834 896	Gaz provenant des stocks	9
59 615 135	7 766 272	74 297 759	Total des arrivages de gaz	10
-	11 553 418	...	Transferts des autres provinces	11
59 615 135	19 319 690	74 297 759	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	12
Utilisation				
Ventes:				
2 645 242	1 175 067	9 816 146	Domestique	13
2 448 126	1 134 382	10 119 984	Commercial	14
8 371 344	2 017 817	23 964 883	Industriel	15
13 464 712	4 327 266	43 901 013	Total des ventes	16
633 125	14 348 972	22 562 842	Exportations	17
-	301	542 918	Autres livraisons(2)	18
14 097 837	18 676 539	67 006 773	Total des livraisons nettes	19
412 806	16 722	4 441 008	Livraisons à l'entrepôt de stockage	20
14 217	5 798	16 814	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	21
280 466	387 834	2 041 865	Gas consommé dans les réseaux	22
- 32 885	232 797	791 299	Fuites et autres pertes	23
14 772 441	19 319 690	74 297 759	Total de la demande de gaz	24
44 842 694	-	...	Transferts aux autres provinces	25
59 615 135	19 319 690	74 297 759	TOTAL DE L'UTILISATION	26

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1980 and 1981 - Concluded

No.	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba	Saskat- chewan
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1981:					
Receipts					
By transport systems:					
1 Fields	-	-	-	-	-
2 Processing plants	-	-	-	-	-
By distribution systems:					
3 Fields	2 047	-	417 566	-	915 631
4 Processing plants	-	-	-	-	180 519
5 Total (1 to 4)	2 047	-	417 566	-	1 096 150
6 Imports	-	-	-	-	-
7 Other receipts(1,2)	-	-	237 271	1 540	378 186
8 Total net receipts (5 to 7)	2 047	-	654 837	1 540	1 472 336
9 Received from storage	-	28 180	3 378 533	-	217 136
10 Total supply of gas utilities (8 and 9)	2 047	28 180	4 033 370	1 540	1 689 472
Transfers from:					
11 Other provinces	-	3 518 590	23 648 201	33 277 323	35 413 187
12 Total gross receipts (10 to 13)	2 047	3 546 770	27 681 571	33 278 863	37 102 659
Disposition					
Sales:					
13 Residential	344	602 021	4 086 889	587 767	750 141
14 Commercial	1 568	529 556	4 849 574	606 172	581 591
15 Industrial	-	2 061 618	9 553 037	502 788	1 286 078
16 Total sales (15 to 17)	1 912	3 193 195	18 489 500	1 696 727	2 617 810
17 Exports	-	129 991	1 210 703	7 237 159	-
18 Other deliveries (2,3)	-	-	164 172	376 186	-
19 Total net deliveries (18 to 20)	1 912	3 323 186	19 864 375	9 310 072	2 617 810
20 Delivered to storage	-	203 457	3 576 567	-	458 772
21 Line pack fluctuation	-	-	5 033	3 296	13 125
22 Gas used in system	-	3 176	618 842	311 524	703 129
23 Line losses and unaccounted for	135	16 951	98 164	5 770	32 500
24 Total demand on gas utilities (21 to 25)	2 047	3 546 770	24 162 981	9 630 662	3 825 336
Transfers to:					
25 Other provinces	-	-	3 518 590	23 648 201	33 277 323
26 Total disposition (26 to 29)	2 047	3 546 770	27 681 571	33 278 863	37 102 659

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.

(3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

TABLEAU 6. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1980 et 1981 - fin

Alberta	British Columbia	Canada		Nº
	Colombie- Britannique			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
1981:				
Arrivages				
Par réseaux de transport:				
2 301 896	161 973	2 463 869	Gisements	1
47 689 971	6 940 894	54 630 865	Usines de traitement	2
Par réseaux de distribution:				
5 512 075	-	6 847 319	Gisements	3
3 725 164	-	3 905 683	Usines de traitement	4
59 229 106	7 102 867	67 847 736	Total (1 à 4)	5
3 016	-	3 016	Importations	6
8 172	1 139	624 308	Autres arrivages(1,2)	7
59 240 294	7 104 006	68 475 060	Total des arrivages nets (5 à 7)	8
157 517	4 819	3 786 185	Gaz provenant des stocks	9
59 397 811	7 108 825	72 261 245	Total des arrivages de gaz (8 et 9)	10
-	9 895 007	...	Transferts de:	
			Autres provinces	11
59 397 811	17 003 832	72 261 245	Total des arrivages bruts (10 à 13)	12
Utilisation				
Ventes:				
2 588 044	1 180 248	9 795 454	Domestique	13
2 404 459	1 155 292	10 128 212	Commercial	14
7 773 368	1 785 898	22 962 787	Industriel	15
12 765 871	4 121 438	42 886 453	Total des ventes (15 à 17)	16
591 053	12 414 920	21 583 826	Exportations	17
84 255	210	624 823	Autres livraisons(2,3)	18
13 441 179	16 536 568	65 095 102	Total des livraisons nettes (18 à 20)	19
68 840	11 450	4 319 086	Livraison à l'entrepôt de stockage	20
30 872	5 062	57 388	Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux	21
264 262	238 457	2 139 390	Gaz consommé dans les réseaux	22
284 464	212 295	650 279	Fuites et autres pertes	23
14 089 617	17 003 832	72 261 245	Total de la demande de gaz (21 à 25)	24
45 308 194	-	...	Transferts à:	
			Autres provinces	25
59 397 811	17 003 832	72 261 245	Total de l'utilisation (26 à 29)	26

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.

(2) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.

(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

TABLE 7. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1981

TABEAU 7. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1981

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over 532 et plus	Total
kilometres - kilomètres							
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	181.7	436.3	249.7	25.2	24.9	22.2	940.0
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	10.3	241.2	175.3	74.6	22.5	7.7	531.6
Alberta	83.2	1 134.6	959.3	276.7	157.4	8.2	2 619.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	296.0	1 812.1	1 384.3	376.5	204.8	38.1	4 111.8
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	157.1	630.6	1 518.8	1 271.0	232.7	532.2	4 342.4
Manitoba	65.8	529.4	206.3	47.4	20.1	-	869.0
Saskatchewan	2 593.4	2 028.1	1 304.2	1 480.3	705.0	-	8 111.0
Alberta	1 139.5	1 645.4	1 692.7	1 341.5	1 066.2	97.5	6 982.8
British Columbia - Colombie-Britannique	283.9	629.7	672.8	1 200.4	-	-	2 786.8
Canada	4 239.7	5 470.0	5 395.1	5 355.1	2 024.0	629.7	23 113.6
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec	705.8	820.5	1 026.2	234.3	262.0	21.7	3 070.5
Ontario	18 822.2	7 917.8	4 873.7	1 006.1	235.8	118.8	32 974.4
Manitoba	2 218.5	539.1	232.8	29.6	48.3	-	3 068.3
Saskatchewan	4 135.0	1 098.5	448.1	74.5	29.1	-	5 785.2
Alberta	27 961.6	3 044.5	1 173.8	271.3	116.0	-	32 567.2
British Columbia - Colombie-Britannique	7 928.2	2 119.6	739.6	182.1	139.9	140.6	11 250.0
Canada	61 807.0	15 613.4	8 527.2	1 801.9	831.1	281.1	88 861.7
TOTAL	66 342.7	22 895.5	15 306.6	7 533.5	3 059.9	948.9	116 087.1
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.6	8.3	26.9	0.8	36.6
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	23.3	22.4	108.6	34.8	149.3	0.8	339.2
British Columbia - Colombie-Britannique	-	22.6	252.8	545.2	705.2	497.2	2 023.0
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0
Canada	23.3	45.0	362.0	588.3	881.4	553.8	2 453.8
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	106.5	28.7	114.8	26.0	276.0
Ontario	-	0.2	66.6	182.1	639.8	4 337.4	5 226.1
Manitoba	-	-	-	59.3	-	1 862.2	1 921.5
Saskatchewan	-	-	-	-	211.0	2 634.3	2 845.3
Alberta	1.9	670.4	2 451.3	2 033.0	2 959.3	3 964.7	12 080.6
British Columbia - Colombie-Britannique	-	33.8	9.7	0.8	-	2 496.0	2 540.3
Canada	1.9	704.4	2 634.1	2 303.9	3 924.9	15 320.6	24 889.8
TOTAL	25.2	749.4	2 996.1	2 892.2	4 806.3	15 874.4	27 343.6

TABLE 7. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1981 - Concluded

TABLEAU 7. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1981 - fin

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over 532 et plus	Total
kilometres - kilomètres							
Total natural gas industries(1) - Total des sociétés de gaz naturel(1)							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	1 156.7	444.1	280.1	165.8	51.8	23.0	2 121.5
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	86.5	832.9	774.8	138.7	52.8	7.7	1 893.4
Alberta	1 258.3	9 444.2	5 367.9	1 104.0	418.7	26.7	17 619.8
British Columbia - Colombie-Britannique	99.4	552.8	607.1	614.2	708.3	497.2	3 079.0
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0
Canada	2 621.7	11 274.0	7 029.9	2 022.7	1 231.6	609.6	24 789.5
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	-	106.5	28.7	114.8	26.0	276.0
Ontario	157.1	630.8	1 585.4	1 453.1	872.5	4 869.6	9 568.5
Manitoba	65.8	529.4	206.3	106.7	20.1	1 862.2	2 790.5
Saskatchewan	2 593.4	2 028.1	1 304.2	1 480.3	916.0	2 634.3	10 956.3
Alberta	1 141.4	2 315.8	4 144.0	3 374.5	4 025.5	4 062.2	19 063.4
British Columbia - Colombie-Britannique	283.9	663.5	682.5	1 201.2	-	2 496.0	5 327.1
Canada	4 241.6	6 174.4	8 029.2	7 659.0	5 948.9	15 950.3	48 003.4
Distribution(2):							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec	705.8	820.5	1 026.2	234.3	262.0	21.7	3 070.5
Ontario	18 822.2	7 917.8	4 873.7	1 006.1	235.8	118.8	32 974.4
Manitoba	2 218.5	539.1	232.8	29.6	48.3	-	3 068.3
Saskatchewan	4 135.0	1 098.5	448.1	74.5	29.1	-	5 785.2
Alberta	27 961.6	3 044.5	1 173.8	271.3	116.0	-	32 567.2
British Columbia - Colombie-Britannique	7 928.2	2 119.6	739.6	182.1	139.9	140.6	11 250.0
Canada	61 807.0	15 613.4	8 527.2	1 801.9	831.1	281.1	88 861.7
TOTAL	68 670.3	33 061.8	23 586.3	11 483.6	8 011.6	16 841.0	161 654.6
Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés							
Distribution:							
Québec	-	-	-	-	-	-	-
British Columbia - Colombie-Britannique	202.1	99.3	19.4	6.1	-	-	326.9
Canada	202.1	99.3	19.4	6.1	-	-	326.9
ALL UTILITIES - TOTAL - TOUS LES SERVICES	68 872.4	33 161.1	23 605.7	11 489.7	8 011.6	16 841.0	161 981.5

(1) Includes pipe line distance of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures.

(1) Comprend la longueur des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

(2) Of the total distribution distance reported 63 177.7 kilometres was steel pipe and 25 684.0 kilometres was plastic pipe. For provincial breakdown of plastic pipe please refer to the Review of Survey Results section of this publication.

(2) De la distance totale de distribution rapportée, 63 177.7 kilomètres est de tuyaux en acier et 25 684.0 kilomètres en plastique. Pour les chiffres par province, pour les tuyaux en plastique veuillez référer la revue des résultats de l'enquête de cette publication.

TABLE 8. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1975-1981

TABLEAU 8. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1975-1981

	1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	10.3	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8
Québec	2.1	2.1	-	-	-	-	-
Ontario	1 839.5	1 992.0	1 939.1	1 946.2	2 062.9	2 105.2	2 121.5
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	1 642.3	2 290.1	2 270.2	1 813.4	1 899.7	1 871.5	1 893.4
Alberta	10 050.4	12 848.4	13 822.3	13 816.2	14 355.0	16 077.8	17 619.8
British Columbia - Colombie-Britannique	1 906.8	2 069.8	2 120.8	2 590.6	2 708.3	3 084.3	3 079.0
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
Total	15 506.4	19 278.2	20 228.2	20 242.2	21 101.7	23 214.6	24 789.5
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6
Québec	237.7	237.7	265.0	256.4	256.3	256.4	276.0
Ontario	9 225.2	9 387.8	9 345.9	9 242.6	9 314.4	9 441.3	9 568.5
Manitoba	2 743.6	2 743.4	2 779.0	2 778.9	2 806.7	2 675.0	2 790.5
Saskatchewan	10 581.8	10 614.9	10 798.9	10 702.8	10 666.9	10 765.4	10 956.3
Alberta	13 929.8	15 596.0	17 075.4	17 739.5	18 000.0	18 120.6	19 063.4
British Columbia - Colombie-Britannique	5 042.7	5 087.5	5 177.1	5 249.3	5 230.6	5 283.3	5 327.1
Total	41 782.4	43 688.9	45 462.9	45 991.1	46 296.5	46 563.6	48 003.4
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	52.0	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1
Québec	2 976.0	2 890.9	2 938.9	2 972.1	2 999.4	3 028.9	3 070.5
Ontario	28 033.8	28 715.7	29 378.8	29 444.1 ^r	30 478.4 ^r	31 836.9	32 974.4
Manitoba	2 655.3	2 738.8	2 815.1	2 876.1	2 976.7	3 049.4	3 068.3
Saskatchewan	4 788.8	4 966.3	5 078.8	5 287.8	5 421.2	5 592.1	5 785.2
Alberta	18 851.1	21 554.1	25 065.1	26 850.2	28 950.8	31 092.3	32 567.2
British Columbia - Colombie-Britannique	9 285.4	9 397.6	9 789.3	10 072.1	10 188.5	10 766.6	11 250.0
Total	66 642.4	70 409.5	75 212.1	77 648.5^r	81 161.1^r	85 512.3	88 861.7
Total:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	83.9	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5
Québec	3 215.8	3 130.7	3 203.9	3 228.5	3 255.7	3 285.3	3 346.5
Ontario	39 098.5	40 095.5	40 663.8	40 632.9 ^r	41 855.7 ^r	43 383.4	44 664.4
Manitoba	5 398.9	5 482.2	5 594.1	5 655.0	5 783.4	5 724.4	5 858.8
Saskatchewan	17 012.9	17 871.3	18 147.9	17 804.0	17 987.8	18 229.0	18 634.9
Alberta	42 831.3	49 998.5	55 962.8	58 405.9	61 305.8	65 290.7	69 250.4
British Columbia - Colombie-Britannique	16 234.9	16 554.9	17 087.2	17 912.0	18 127.4	19 134.2	19 656.1
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
TOTAL	123 931.2	133 376.6	140 903.2	143 881.8^r	148 559.3^r	155 290.5	161 654.6

TABLE 9. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1981

TABLEAU 9. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1981

	Number of active compressor stations	Number of prime movers	Kilowatts	Number of compressors
	Nombre de postes compresseurs en activité	Nombre de moteurs primaires		Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel:				
Ontario	9	34	89 921	34
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	22	48	40 666	48
Alberta	39	70	38 250	70
British Columbia - Colombie-Britannique	5	5	4 986	5
Canada	75	157	173 823	157
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel:				
Québec	1	2	400	2
Ontario(1)	41	102	403 363	102
Manitoba	5	21	159 300	21
Saskatchewan	8	47	373 111	47
Alberta	42	93	386 452	93
British Columbia - Colombie-Britannique	41	89	409 574	89
Canada	138	354	1 732 200	354
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel:				
Québec	1	2	400	2
Ontario	50	136	493 284	136
Manitoba	5	21	159 300	21
Saskatchewan	30	95	413 777	95
Alberta	81	163	424 702	163
British Columbia - Colombie-Britannique	46	94	414 560	94
CANADA	213	511	1 906 023	511

(1) Includes three mobile compressors units, horsepower totalling 21 800 kilowatts.

(1) Inclus trois compresseurs mobile, totalisant 21 800 kilowatts.

TABLE 10. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1981

TABLEAU 10. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1981

	Storage capacity(1)	Held in storage at December 31
	Capacité d'entreposage(1)	Entreposage au 31 décembre
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes	
Ontario	6 490 048	3 879 967
Saskatchewan	591 566	447 524
Alberta	3 826 291	3 620 393
Total	10 907 905	7 947 884

(1) Includes base pressure gas.

(1) Inclus les gaz pression de base.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1980 and 1981(1)

	Total December 31, 1980	Gross additions during 1981	Retirements during 1981	Other changes during 1981
	Total, 31 décembre 1980	Additions brutes en 1981	Réformes en 1981	Autres variations en 1981
No.	dollars			
Natural gas distribution systems				
1 Intangible plant	43,355,141	22,095	8,000,000	(2,320,344)
Production plant:				
2 Land, leaseholds and land rights	143,815,972	5,130,191	25,351	6,226,051
3 Gas wells, drilling, equipment and structures	95,912,050	9,036,546	59,127	4,779,632
4 Other production equipment	1,863,386	46,635	2,985	-
5 Total production plants	241,591,408	14,213,372	87,463	11,005,683
Gathering plant:				
6 Land and land rights	1,199,828	635,858	61	621,381
7 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	3,759,516	1,638,763	3,278	654,390
8 Other structures and improvements	1,246,271	108,811	-	-
9 Gathering lines	46,008,947	3,508,379	66,906	(2,156,519)
10 Compressor, measuring and regulating equipment	9,529,069	7,251,273	-	869,073
11 Purification and other natural gas gathering equipment	8,444,640	1,923,053	111,502	312,804
12 Total gathering plants	70,188,271	15,066,137	181,747	301,129
Products extraction plant:				
13 Land and land rights	15,344	60	-	-
14 Structures and pipe lines	-	-	-	-
15 Equipment, extraction and other	1,486,451	88,371	3,193	-
16 Total products extraction plants	1,501,795	-	-	-
Manufactured gas plant:(2)				
17 Land and land rights	58,640	-	-	-
18 Structures and improvements and gas holders	521,851	3,909	-	-
19 Equipment	451,003	1,426	1,870	-
20 Total manufactured gas plants	1,031,494	5,335	1,870	-
Underground storage plant:				
21 Land and land rights	7,436,849	2,533	-	48,115
22 Structures and improvements	23,465,844	842,174	27,298	(6,884)
23 Equipment	37,123,575	2,554,788	41,592	(885)
24 Base pressure gas	20,034,158	711,721	98,664	(252,188)
25 Total underground storage plants	88,060,426	4,111,216	167,554	(211,842)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1980 et 1981(1)

Total December 31, 1981	Total December 31, 1981			
	Total, 31 décembre 1981			
Total, 31 décembre 1981	Eastern Canada	Western Canada		
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada		
dollars				Nº
Réseaux de distribution de gaz naturel				
33,056,892	20,351,009	12,705,883	Valeurs immatérielles	1
Installations de production:				
155,146,863	43,365,202	111,781,661	Terrains, baux et droits fonciers	2
109,669,101	28,921,722	80,747,379	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
1,907,036	1,815,636	91,400	Autre équipement de production	4
266,723,000	74,102,560	192,620,440	Total, installations de production	5
Installations de collecte:				
2,457,006	71,936	2,385,070	Terrains et droits fonciers	6
6,049,391	1,602,074	4,447,317	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
1,355,082	280,045	1,075,037	Autres structures et améliorations	8
47,293,901	10,460,751	36,833,150	Réseaux de collecte	9
17,649,415	1,050,667	16,598,748	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
10,568,995	2,184,082	8,384,913	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
85,373,790	15,649,555	69,724,235	Total, installations de collecte	12
Installations d'extraction des dérivés:				
15,404	13,404	2,000	Terrains et droits fonciers	13
-	-	-	Structures et pipe-lines	14
1,571,629	218,258	1,353,371	Matériel d'extraction et autre	15
1,587,033	231,662	1,355,371	Total, installations d'extraction des dérivés	16
Usine de fabrication de gaz(2):				
58,640	-	58,640	Terrains et droits fonciers	17
525,760	207,759	318,001	Constructions, améliorations et gazomètres	18
450,559	-	450,559	Équipement	19
1,034,959	207,759	827,200	Total, usines de fabrication de gaz	20
Installations de stockage souterrain:				
7,487,497	7,152,507	334,990	Terrains et droits fonciers	21
24,273,836	18,148,319	6,125,517	Structures et améliorations	22
39,635,886	25,189,735	14,446,151	Équipement	23
20,395,027	16,658,455	3,736,572	Gaz, pression de base	24
91,792,246	67,149,016	24,643,230	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1980 and 1981(1) - Continued

	Total December 31, 1980	Gross additions during 1981	Retirements during 1981	Other changes during 1981
	Total, 31 décembre 1980	Additions brutes en 1981	Réformes en 1981	Autres variations en 1981
No.	dollars			
Natural gas distribution systems - Concluded				
Transmission plant:				
1 Land and land rights	16,989,391	1,228,455	12,551	15,064
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	9,492,342	377,649	12,817	(82,548)
3 Other structures and improvements	2,704,477	6,361	426	(4,552)
4 Mains	455,400,834	24,366,594	1,180,379	1,560,467
5 Compressor, measuring and regulating equipment	78,596,265	3,106,556	324,328	(170,714)
6 Other transmission equipment	561,250	130,001	-	32,469
7 Total transmission plants	563,744,559	29,215,616	1,530,501	1,350,186
Distribution plant:				
8 Land and land rights	14,893,864	1,662,067	90,291	10,197
9 Structures and improvements	52,316,922	4,437,015	295,734	226,744
10 Mains and services	1,999,626,626	257,445,267	6,819,298	4,498,692
11 House regulator and meter installations and meters	319,895,933	47,812,228	2,985,407	(3,059,815)
12 Compressor, measuring and regulating equipment	73,851,888	11,054,620	2,760,264	130,385
13 Other distribution plant	16,347,369	7,814	-	-
14 Total distribution plants	2,476,932,602	322,419,011	12,950,994	1,806,203
Local storage plant:				
15 Land and land rights	593,221	-	-	-
16 Structures and improvements	2,115,085	48,946	930	-
17 Gas holders and other surface storage	36,485,101	270,795	3,400	(1,750)
18 Total local storage plants	39,193,407	319,741	4,330	(1,750)
General plant:				
19 Land and land rights	2,689,929	2,118,415	316,087	(28,926)
20 Structures and improvements	57,734,123	7,162,477	1,553,790	(257)
21 Transportation equipment	27,003,743	4,807,733	1,577,645	275,612
22 Tools and heavy work equipment	28,476,186	4,786,974	1,112,742	54,115
23 Other general plant	263,810,635	45,227,909	7,384,550	(285,061)
24 Total general plants	379,714,616	64,103,508	11,944,814	15,483
25 Undistributed plant(3)	67,389,702	80,828,059	5,784,690	(39,137,526)
26 Other plant	873,445	-	-	-
27 TOTAL PLANTS	3,973,576,866	530,392,521	40,657,156	(27,192,778)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1980 et 1981(1) - suite

Total December 31, 1981	Total December 31, 1981 Total, 31 décembre 1981			
Total, 31 décembre 1981	Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada		
dollars				Nº
Réseaux de distribution de gaz naturel - fin				
Installations de transport:				
18,220,359	6,807,389	11,412,970	Terrains et droits fonciers	1
9,774,626	3,728,065	6,046,561	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
2,705,860	631,561	2,074,299	Autres structures et améliorations	3
480,147,516	141,962,892	338,184,624	Conduites principales	4
81,207,779	31,082,502	50,125,277	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
723,720	-	723,720	Autre matériel de transport	6
592,779,860	184,212,409	408,567,451	Total, installations de transport	7
Installations de distribution:				
16,475,837	8,557,991	7,917,846	Terrains et droits fonciers	8
56,684,947	45,509,632	11,175,315	Structures et améliorations	9
2,254,751,287	1,403,337,950	851,413,337	Conduites principales et services	10
361,662,939	166,631,110	195,031,829	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
82,276,629	53,354,687	28,921,942	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
16,355,183	15,805,510	549,673	Autres installations de distribution	13
2,788,206,822	1,693,196,880	1,095,009,942	Total, installations de distribution	14
Installations de stockage local:				
593,221	405,314	187,907	Terrains et droits fonciers	15
2,163,101	1,256,831	906,270	Structures et améliorations	16
36,750,746	18,903,845	17,846,901	Gazomètres et autre stockage de surface	17
39,507,068	20,565,990	18,941,078	Total, installations de stockage local	18
Installations générales:				
4,463,331	754,549	3,708,782	Terrains et droits fonciers	19
63,342,553	24,810,419	38,532,134	Structures et améliorations	20
30,509,443	13,545,674	16,963,769	Matériel de transport	21
32,204,533	19,103,101	13,101,432	Outils et matériel lourd	22
301,368,933	258,931,638	42,437,295	Autres installations générales	23
431,888,793	317,145,381	114,743,412	Total, installations générales	24
103,295,545	30,658,613	72,636,932	Installations diverses(3)	25
873,445	-	873,445	Autres installations	26
4,436,119,453	2,423,470,834	2,012,648,619	INSTALLATIONS TOTALES	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1980 and 1981(1) - Continued

No.	Total December 31, 1980	Gross additions during 1981	Retirements during 1981
	Total, 31 décembre 1980	Additions brutes en 1981	Réformes en 1981
dollars			
Natural gas transport systems			
1 Intangible plant	12,073,400	15,173,116	-
Gathering plant:			
2 Land and land rights	1,875,143	239,315	-
3 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	3,987,912	990,000	5,968
4 Other structures and improvements	596,429	-	-
5 Gathering lines	183,715,733	1,312,556	495,638
6 Compressor, measuring and regulating equipment	32,931,475	4,229,677	219,093
7 Purification and other natural gas gathering equipment	6,522,396	-	-
8 Total gathering plants	229,629,088	6,771,548	720,699
Products extraction plant:			
9 Land and land rights	45,686,587	-	-
10 Structures and pipe lines	47,100,372	3,060,119	30,407
11 Equipment, extraction and other	171,886,883	4,713	1,369,835
12 Total products extraction plants	264,673,842	3,064,832	1,400,242
Underground storage plant:			
13 Land and land rights	13,863,174	-	-
14 Structures and improvements	15,971,574	375,172	7,541
15 Equipment	12,737,804	3,285,209	8,281
16 Base pressure gas	9,504,937	-	-
17 Total underground storage plants	52,077,489	3,660,381	15,822
Transmission plant:			
18 Land and land rights	19,439,411	638,737	-
19 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	110,999,676	5,939,463	706,783
20 Other structures and improvements	4,528,028	101,000	-
21 Mains	2,432,031,426	281,278,196	2,004,944
22 Compressor, measuring and regulating equipment	562,579,626	50,391,378	11,661,806
23 Other transmission equipment	2,514,634	670,092	-
24 Total transmission plants	3,132,092,801	339,018,866	14,373,533
General plant:			
25 Land and land rights	2,610,831	48,000	11,159
26 Structures and improvements	16,936,132	5,969,020	223,025
27 Transportation equipment	38,615,245	4,661,240	2,169,111
28 Tools and heavy work equipment	33,265,438	8,097,820	672,812
29 Other general plant	21,969,999	8,415,433	369,733
30 Total general plants	113,397,645	27,191,513	3,445,840
31 Undistributed plant(3)	519,701,408	832,218,707	2,149,566
32 Other plant	81,944,830	70,603,576	4,403,962
33 TOTAL PLANTS	4,405,590,503	1,297,702,539	26,509,664

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1980 et 1981(1) - suite

Other changes during 1981	Total December 31, 1981		Nº
Autres variations en 1981	Total, 31 décembre 1981		
dollars			
		Réseaux de transport de gaz naturel	
(6,000)	27,240,516	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
395,186	2,509,644	Terrains et droits fonciers	2
35,275	5,007,219	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
(48,991)	547,438	Autres structures et améliorations	4
33,015,327	217,547,978	Réseaux de collecte	5
711,980	37,654,039	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
(3,902,803)	2,619,593	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
30,205,974	265,885,911	Total, installations de collecte	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
(5,097,698)	40,588,889	Terrains et droits fonciers	9
8,854,444	58,984,528	Structures et pipe-lines	10
15,388,609	185,910,370	Matériel d'extraction et autre	11
19,145,355	285,483,787	Total, installations d'extractions des dérivés	12
		Installations de stockage souterrain:	
-	13,863,174	Terrains et droits fonciers	13
87,506	16,426,711	Structures et améliorations	14
878,851	16,893,583	Équipement	15
-	9,504,937	Gaz, pression de base	16
966,357	56,688,405	Total, installations de stockage souterrain	17
		Installations de transport:	
(221)	20,077,927	Terrains et droits fonciers	18
43,457	116,275,813	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
(1,329)	4,627,699	Autres structures et améliorations	20
13,526,550	2,724,831,228	Conduites principales	21
10,133,811	611,443,009	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
-	3,184,726	Autre matériel de transport	23
23,702,268	3,480,440,402	Total, installations de transport	24
		Installations générales:	
48,452	2,696,124	Terrains et droits fonciers	25
4,669,045	27,351,172	Structures et améliorations	26
2,143,955	43,251,329	Matériel de transport	27
261,197	40,951,643	Outils et matériel lourd	28
123,120	30,138,819	Autres installations générales	29
7,245,769	144,389,087	Total, installations générales	30
(408,233,571)	941,536,978	Installations diverses(3)	31
(380,423)	147,764,021	Autres installaions	32
(327,354,271)	5,349,429,107	INSTALLATIONS TOTALES	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1980 and 1981 - Continued

No.	Total December 31, 1980	Gross additions during 1981	Retirements during 1980
	Total, 31 décembre 1980	Additions brutes en 1981	Réformes en 1980
	dollars		
Natural gas distribution systems			
1 Intangible plant	55,428,541	15,195,211	8,000,000
Production plant:			
2 Land, leaseholds and land rights	143,815,972	5,130,191	25,351
3 Gas wells, drilling, equipment and structures	95,912,050	9,036,546	59,127
4 Other production equipment	1,863,386	46,635	2,985
5 Total production plants	241,591,408	14,213,372	87,463
Gathering plant:			
6 Land and land rights	3,074,971	875,173	61
7 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	7,747,428	2,628,763	9,246
8 Other structures and improvements	1,842,700	108,811	-
9 Gathering lines	229,724,680	4,820,935	562,544
10 Compressor, measuring and regulating equipment	42,460,544	11,480,950	219,093
11 Purification and other natural gas gathering equipment	14,967,036	1,923,053	111,502
12 Total gathering plants	299,817,359	21,837,685	902,446
Products extraction plant:			
13 Land and land rights	45,701,931	60	-
14 Structures and pipelines	47,100,372	3,060,119	30,407
15 Equipment, extraction and other	173,373,334	93,084	1,373,028
16 Total products extraction plants	266,175,637	3,153,263	1,403,435
Manufactured gas plant:(2)			
17 Land and land rights	58,640	-	-
18 Structures and improvements and gas holders	521,851	3,909	-
19 Equipment	451,003	1,426	1,870
20 Total manufactured gas plants	1,031,494	5,335	1,870
Underground storage plant:			
21 Land and land rights	21,300,023	2,533	-
22 Structures and improvements	39,437,418	1,217,346	34,839
23 Equipment	49,861,379	5,839,997	49,873
24 Base pressure gas	29,539,095	711,721	98,664
25 Total underground storage plants	140,137,915	7,771,597	183,376

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1980 et 1981(1) - suite

Other changes during 1981	Total December 31, 1981		Nº
Autres variations en 1981	Total, 31 décembre 1981		
dollars			
		Total, services de gaz	
(2,326,344)	60,297,408	Valeurs immatérielles	1
		Installations de production:	
6,226,051	155,146,863	Terrains, baux et droits fonciers	2
4,779,632	109,669,101	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
-	1,907,036	Autre équipement de production	4
11,005,683	266,723,000	Total, installations de productions	5
		Installations de collecte:	
1,016,567	4,966,650	Terrains et droits fonciers	6
689,665	11,056,610	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
(48,991)	1,902,520	Autres structures et améliorations	8
30,858,808	264,841,879	Réseaux de collecte	9
1,581,053	55,303,454	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
(3,589,999)	13,188,588	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
30,507,103	351,259,701	Total, installations de collecte	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
(5,097,698)	40,604,293	Terrains et droits fonciers	13
8,854,444	58,984,528	Structures et pipe-lines	14
15,388,609	187,481,999	Matériel d'extraction et autre	15
19,145,355	287,070,820	Total, installations d'extraction des dérivés	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
-	58,640	Terrains et droits fonciers	17
-	525,760	Constructions, améliorations et gazomètres	18
-	450,559	Équipement	19
-	1,034,959	Total, usines de fabrication de gaz	20
		Installations de stockage souterrain:	
48,115	21,350,671	Terrains et droits fonciers	21
80,622	40,700,547	Structures et améliorations	22
877,966	56,529,469	Équipement	23
(252,188)	29,899,964	Gaz, pression de base	24
754,515	148,480,651	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1980 and 1981(1) - Continued

No.	Total December 31, 1980	Gross additions during 1981	Retirements during 1981
	Total, 31 décembre 1980	Additions brutes en 1981	Réformes en 1981
dollars			
Total natural gas utilities - Concluded			
Transmission plant:			
1 Land and land rights	36,428,802	1,867,192	12,551
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	120,492,018	6,317,112	719,600
3 Other structures and improvements	7,232,505	107,361	426
4 Mains	2,887,432,260	305,644,790	3,185,323
5 Compressor, measuring and regulating equipment	641,175,891	53,497,934	11,986,134
6 Other transmission equipment	3,075,884	800,093	-
7 Total transmission plants	3,695,837,360	368,234,482	15,904,034
Distribution plant:			
8 Land and land rights	14,893,864	1,662,067	90,291
9 Structures and improvements	52,316,922	4,437,015	295,734
10 Mains and services	1,999,626,626	257,445,267	6,819,298
11 House regulator and meter installations and meters	319,895,933	47,812,228	2,985,407
12 Compressor, measuring and regulating equipment	73,851,888	11,054,620	2,760,264
13 Other distribution plant	16,347,369	7,814	-
14 Total distribution plants	2,476,932,602	322,419,011	12,950,994
Local storage plant:			
15 Land and land rights	593,221	-	-
16 Structures and improvements	2,115,085	48,946	930
17 Gas holders and other surface storage	36,485,101	270,795	3,400
18 Total local storage plants	39,193,407	319,741	4,330
General plant:			
19 Land and land rights	5,300,760	2,166,415	327,246
20 Structures and improvements	74,670,255	13,131,497	1,776,815
21 Transportation equipment	65,618,988	9,468,973	3,746,756
22 Tools and heavy work equipment	61,741,624	12,884,794	1,785,554
23 Other general plant	285,780,634	53,643,342	7,754,283
24 Total general plants	493,112,261	91,295,021	15,390,654
25 Undistributed plant(3)	587,091,110	913,046,766	7,934,256
26 Other plant	82,818,275	70,603,576	4,403,962
27 TOTAL PLANTS	8,379,167,369	1,828,095,060	67,166,820

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1980 et 1981(1) - suite

Other changes during 1981	Total December 31, 1981		
Autres variations en 1981	Total, 31 décembre 1981		
dollars			Nº
Total, services de gaz - fin			
Installations de transport:			
14,843	38,298,286	Terrains et droits fonciers	1
(39,091)	126,050,439	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
(5,881)	7,333,559	Autres structures et améliorations	3
15,087,017	3,204,978,744	Conduites principales	4
9,963,097	692,650,788	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
32,469	3,908,446	Autre matériel de transport	6
25,052,454	4,073,220,262	Total, installations de transport	7
Installations de distribution:			
10,197	16,475,837	Terrains et droits fonciers	8
226,744	56,684,947	Structures et améliorations	9
4,498,692	2,254,751,287	Conduites principales et services	10
(3,059,815)	361,662,939	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
130,385	82,276,629	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
-	16,355,183	Autres installations de distribution	13
1,806,203	2,788,206,822	Total, installations de distribution	14
Installations de stockage local:			
-	593,221	Terrains et droits fonciers	15
-	2,163,101	Structures et améliorations	16
(1,750)	36,750,746	Gazomètres et autre stockage de surface	17
(1,750)	39,507,068	Total, installations de stockage local	18
Installations générales:			
19,526	7,159,455	Terrains et droits fonciers	19
4,668,788	90,693,725	Structures et améliorations	20
2,419,567	73,760,772	Matériel de transport	21
315,312	73,156,176	Outils et matériel lourd	22
(161,941)	331,507,752	Autres installations générales	23
7,261,252	576,277,880	Total, installations générales	24
(447,371,097)	1,044,832,523	Installations diverses(3)	25
(380,423)	148,637,466	Autres installations	26
(354,547,049)	9,785,548,560	INSTALLATIONS TOTALES	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Property Account of Gas Utilities, 1980 and 1981(1) - Concluded

No.	Total December 31, 1980	Gross additions during 1981	Retirements during 1981
	Total, 31 décembre 1980	Additions brutes en 1981	Réformes en 1981
	dollars		
Manufactured and liquefied petroleum gases system			
1 Intangible plant	478,737	-	-
2 Production plant	-	-	-
 Distribution plant:			
3 Land and land rights	13,658	-	-
4 Structures and improvements	46,459	-	-
5 Mains and services	9,468,984	1,721,486	71,928
6 House regulator and meter installations and meters	1,322,385	76,273	-
7 Compressor, measuring and regulating equipment	485,743	-	3,198
8 Other distribution plant	4,171,070	58,557	-
9 Total distribution plants	15,508,299	1,856,316	75,126
 General plant:			
10 Land and land rights	8,513	8,619	-
11 Structures and improvements	426,706	-	25,937
12 Transportation equipment	772,055	113,475	-
13 Tools and heavy work equipment	343,826	40,598	-
14 Other general plant	225,141	58,727	-
15 Total general plants	1,776,241	221,419	25,937
16 Undistributed plant	-	-	-
17 TOTAL PLANTS	17,763,277	2,077,735	101,063
18 TOTAL ALL UTILITIES	8,396,930,646	1,830,172,795	67,267,883

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

(2) Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

(3) Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 11. Compte de propriété des services de gaz, 1980 et 1981(1) - fin

Other changes during 1981	Total December 31, 1981		Nº
Autres variations en 1981	Total, 31 décembre 1981		
dollars			
		Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	
-	478,737	Valeurs immatérielles	1
-	-	Installations de production	2
		Installations de distribution:	
-	13,658	Terrains et droits fonciers	3
-	46,459	Structures et améliorations	4
-	11,118,542	Conduites principales et services	5
-	1,398,658	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	6
-	482,545	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	7
952	4,230,579	Autres installations de distribution	8
952	17,290,441	Total, installations de distribution	9
		Installations générales:	
-	17,132	Terrains et droits fonciers	10
-	400,769	Structures et améliorations	11
(131)	885,399	Matériel de transport	12
-	384,424	Outils et matériel lourd	13
-	283,868	Autres installations générales	14
(131)	1,971,592	Total, installations générales	15
-	-	Installations diverses	16
821	19,740,770	INSTALLATIONS TOTALES	17
(354,546,228)	9,805,289,330	TOTAL, TOUS LES SERVICES	18

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

(2) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1981(1)

		Natural gas distribution systems			
		Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada		Western Canada	
		L'Est du Canada		L'Ouest du Canada	
		Publicly operated	Privately operated	Publicly operated	Privately operated
		Exploitation publique	Exploitation privée	Exploitation publique	Exploitation privée
No.		dollars			
Assets					
Current assets:					
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments:					
Canadian currency:					
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	1,075,690	59,242,299	286,739	1,378,420
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	-	-	549,934
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	-	671	-	-
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	-	-	-
5	Government of Canada treasury bills	-	-	-	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	-	-	93,027
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	-	-	13,525,274	119,310
9	Investments in short-term foreign securities	-	-	-	-
Special deposits:					
10	Canadian	-	1,853,738	-	84,119
11	Foreign	-	-	-	-
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	1,198,661	390,775,738	57,962,575	216,402,036
13	Interest and dividends receivable	-	3,755,739	116,618	1,571,991
14	Plant materials and operating supplies	-	40,887,398	2,389,144	14,862,928
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	326,952	13,231,874	2,765,885	8,184,087
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	336,118	343,957,331	14,102,000	2,163,049
17	Total current assets	2,937,421	853,704,788	91,148,235	245,408,901
Investments:					
18	Investments in affiliated companies	-	374,238,216	-	20,417,501
Other investments:					
19	Mortgages, long-term advances and notes	-	14,249,921	-	54,012,243
20	Other Canadian investments	-	178,424,414	16,081,000	16,433
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	-	3,954,000	-	631
22	Investments in foreign securities	-	-	-	-
23	Total investments	-	570,866,551	16,081,000	74,446,808
Plant, property and equipment:					
24	Total plant	22,465,007	2,401,005,827	882,324,437	1,130,324,182
25	Less accumulated depreciation and amortization	7,367,231	450,701,897	219,599,348	252,878,909
26	Net plant	15,097,776	1,950,303,930	662,725,089	877,445,273
27	Deferred debits	-	70,549,502	39,876,000	39,980,669
28	TOTAL ASSETS	18,035,197	3,445,424,771	809,830,324	1,237,281,651

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1981(1)

Manufactured and liquefied petroleum gases systems

Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole
liquéfiés

Publicly operated	Privately operated		Nº
Exploitation publique	Exploitation privée		
dollars			
		Actif	
		Disponibilités:	
		En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
		Monnaie canadienne:	
-	-	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
-	-	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis	2
-	-	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
-	-	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
-	-	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
-	-	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, munici- paux, des sociétés, etc.)	8
-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
		Dépôts spéciaux:	
-	-	Au Canada	10
-	-	À l'étranger	11
-	-	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
-	-	Intérêt et dividendes à recevoir	13
-	-	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
-	-	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance	15
-	-	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
-	-	Total, disponibilités	17
		Investissements:	
-	-	Placements dans des filiales	18
		Autres placements:	
-	-	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
-	-	Autres placements canadiens	20
-	-	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	Placements en valeurs étrangères	22
-	-	Total, investissements	23
		Installations:	
18,252,877	1,487,893	Installations totales	24
2,765,682	561,105	Moins dépréciation et amortissement	25
15,487,195	926,788	Installations nettes	26
-	-	Débits différés	27
15,487,195	926,788	ACTIF, TOTAL	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1981(1) - Continued

		Natural gas distribution systems			
		Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada		Western Canada	
		L'Est du Canada		L'Ouest du Canada	
		Publicly operated	Privately operated	Publicly operated	Privately operated
		Exploitation publique	Exploitation privée	Exploitation publique	Exploitation privée
No.		dollars			
Liabilities					
Current liabilities:					
Loans and notes payable:					
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	-	59,479,531	8,710,000	34,562,365
2	Other loans and notes payable	149,837	185,156,900	23,140	7,797,374
3	Accounts payable and accrued	1,186,926	297,425,202	50,814,843	162,417,579
4	Accounts payable - Affiliated companies	-	114,669,268	-	21,715,101
5	Interest and dividends payable and accrued	-	35,630,739	5,073,000	10,115,002
6	Taxes accrued	-	45,864,659	954,105	42,161,323
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:					
7	Bonds, debentures and notes	-	32,543,437	5,208,310	14,670,047
8	Other long-term debt	-	-	-	21,300
9	Customers security deposits and other current liabilities	-	9,868,710	3,457,834	9,234,606
10	Total current liabilities	1,336,763	780,638,446	74,241,232	302,694,697
Deferred credits					
11		-	109,635	4,023,000	26,489,404
12	Accumulated deferred income tax	-	192,838,912	4,959	21,771,443
13	Insurance and other reserves	20,000	1,404,702	40,684,995	72,357,883
Long-term debt:					
14	Bonds, debentures and notes	663,000	1,395,469,674	233,010,356	191,089,887
15	Mortgages and agreements of sale	-	33,204	-	1,452,000
16	Bank loans for other than construction	-	-	-	2,361,800
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-	300,470	-	31,560,424
18	Other	-	-	494,301	550,800
19	Less company long-term debt owned	-	(6,724,000)	(47,298,000)	(1,530,500)
20	Net total long-term debt	663,000	1,389,079,348	186,206,657	225,484,411
21	Advances from affiliated companies	-	18,340,576	347,629,962	179,221,135
22	TOTAL LONG-TERM DEBT	663,000	1,407,419,924	533,836,619	404,705,546
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-	-
Shareholders' equity:					
24	Preferred stock	-	211,146,525	-	140,003,970
25	Common stock	-	566,121,035	-	62,907,565
26	Contributed surplus and contributions and grants	-	15,513,940	326,702	31,719,213
27	Retained earnings	16,015,434	256,030,791	156,474,273	173,981,161
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	-	14,200,861	238,545	650,769
29	Total shareholders' equity	16,015,434	1,063,013,152	157,039,520	409,262,678
30	TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	18,035,197	3,445,424,771	809,830,325	1,237,281,655

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1981(1) - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems

Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole
liquéfiés

Publicly operated	Privately operated		Nº
Exploitation publique	Exploitation privée		
dollars			
		Passif	
		Exigibilités:	
-	-	Emprunts et effets à payer:	
-	-	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
-	-	Autres emprunts et effets à payer	2
-	-	Comptes payable et courus	3
-	-	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
-	-	Intérêts et dividendes payables et courus	5
-	-	Impôts courus	6
		 Dettes à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
-	-	Obligations et billets	7
-	-	Autre dette à long terme	8
-	-	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
-	-	Total, exigibilités	10
		 Crédits différés	11
-	-	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
-	-	Assurances et autres réserves	13
		 Dettes à long terme:	
-	-	Obligations et billets	14
-	-	Hypothèques et conventions de vente	15
-	-	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
-	-	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
-	-	Autres	18
-	-	Moins dette à long terme détenue par la société	19
-	-	Total, dette nette à long terme	20
15,487,195	-	Avances des sociétés affiliées	21
15,487,195	-	TOTAL, DETTE À LONG TERME	22
		 Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
		 Avoir des actionnaires:	
-	-	Actions privilégiées	24
-	627,031	Actions ordinaires	25
-	-	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
-	299,757	Excédent non réparti	27
-	-	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
-	926,788	Total, avoir des actionnaires	29
15,487,195	926,788	TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1981(1) - Continued

No.	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems Réseaux de transport de gaz naturel	
	Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada	Total Canada		
	dollars				
Assets					
Current assets:					
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments:					
Canadian currency:					
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	60,317,989	1,665,159	61,983,148	853,837
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	549,934	549,934	-
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	671	-	671	1,192,167
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	-	-	2,619,875
5	Government of Canada treasury bills	-	-	-	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	93,027	93,027	50,954
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	-	13,644,584	13,644,584	-
9	Investments in short-term foreign securities	-	-	-	-
Special deposits:					
10	Canadian	1,853,738	84,119	1,937,857	4,429,368
11	Foreign	-	-	-	375,214
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	391,974,399	274,364,611	666,339,010	708,777,383
13	Interest and dividends receivable	3,755,739	1,688,609	5,444,348	10,122,410
14	Plant materials and operating supplies	40,887,398	17,252,072	58,139,470	1,066,901,872
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	13,558,826	10,949,972	24,508,798	17,457,667
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	344,293,449	16,265,049	360,558,498	74,632,834
17	Total current assets	856,642,209	336,557,136	1,193,199,345	1,887,413,581
Investments:					
18	Investments in affiliated companies	374,238,216	20,417,501	394,655,717	1,486,876,242
Other investments:					
19	Mortgages, long-term advances and notes	14,249,921	54,012,243	68,262,164	-
20	Other Canadian investments	178,424,414	16,097,433	194,521,847	110,062,795
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	3,954,000	631	3,954,631	41,553,105
22	Investments in foreign securities	-	-	-	-
23	Total investments	570,866,551	90,527,808	661,394,359	1,638,492,142
Plant, property and equipment:					
24	Total plant	2,423,470,834	2,012,648,619	4,436,119,453	5,349,429,107
25	Less accumulated depreciation and amortization	458,069,128	472,478,257	930,547,385	1,294,884,348
26	Net plant	1,965,401,706	1,540,170,362	3,505,572,068	4,054,544,759
27	Deferred debits	70,549,502	79,856,669	150,406,171	185,982,036
28	TOTAL ASSETS	3,463,459,968	2,047,111,975	5,510,571,943	7,766,432,518

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1981(1) - suite

Total naturel gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities		
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services		
dollars				Nº
			Actif	
			Disponibilités:	
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
			Monnaie canadienne:	
62,836,985	-	62,836,985	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
549,934	-	549,934	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis	2
1,191,838	-	1,191,838	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
2,619,875	-	2,619,875	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
143,981	-	143,981	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
13,644,584	-	13,644,584	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
			Dépôts spéciaux:	
6,367,225	-	6,367,225	Au Canada	10
375,214	-	375,214	À l'étranger	11
1,375,116,393	-	1,375,116,393	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
15,566,758	-	15,566,758	Intérêt et dividendes à recevoir	13
1,125,041,342	-	1,125,041,342	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
41,966,465	-	41,966,465	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance	15
435,191,332	-	435,191,332	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
3,080,611,926	-	3,080,611,926	Total, disponibilités	17
			Investissements:	
1,881,531,959	-	1,881,531,959	Placements dans des filiales	18
			Autres placements:	
68,262,164	-	68,262,164	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
304,584,642	-	304,584,642	Autres placements canadiens	20
45,507,736	-	45,507,736	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	-	Placements en valeurs étrangères	22
2,299,886,501	-	2,299,886,501	Total, investissements	23
			Installations:	
9,785,548,560	19,740,770	9,805,289,330	Installations totales	24
2,225,431,733	3,326,787	2,228,758,520	Moins dépréciation et amortissement	25
7,560,116,827	16,413,983	7,576,530,810	Installations nettes	26
336,388,207	-	336,388,207	Débts différés	27
13,277,044,461	16,413,983	13,293,418,444	ACTIF, TOTAL	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 12. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1981(1) - Concluded

	Natural gas distribution systems				
	Réseaux de distribution de gaz naturel				
	Eastern Canada		Western Canada		
	L'Est du Canada		L'Ouest du Canada		
	Publicly operated	Privately operated	Publicly operated	Privately operated	
	Exploitation publique	Exploitation privée	Exploitation publique	Exploitation privée	
No.	dollars				
Liabilities					
Current liabilities:					
	Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	59,479,531	43,272,365	102,751,896	137,603,218
2	Other loans and notes payable	185,306,737	7,820,514	193,127,251	4,132,647
3	Accounts payable and accrued	298,612,128	213,232,422	511,844,550	628,944,288
4	Accounts payable - Affiliated companies	114,669,268	21,715,101	136,384,369	17,958,124
5	Interest and dividends payable and accrued	35,630,739	15,188,002	50,818,741	110,079,425
6	Taxes accrued	45,864,659	43,115,428	88,980,087	54,398,522
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:					
7	Bonds, debentures and notes	32,543,437	19,878,357	52,421,794	78,688,950
8	Other long-term debt	-	21,300	21,300	-
9	Customers security deposits and other current liabilities	9,868,710	12,692,440	22,561,150	122,087
10	Total current liabilities	781,975,209	376,935,929	1,158,911,138	1,031,927,261
11	Deferred credits	109,635	30,512,404	30,622,039	77,088,066
12	Accumulated deferred income tax	192,838,912	21,776,402	214,615,314	317,013,820
13	Insurance and other reserves	1,424,702	113,042,878	114,467,580	100,040
Long-term debt:					
14	Bonds, debentures and notes	1,396,132,674	424,100,243	1,820,232,917	2,136,246,499
15	Mortgages and agreements of sale	33,204	1,452,000	1,485,204	-
16	Bank loans for other than construction	-	2,361,800	2,361,800	5,000,000
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	300,470	31,560,424	31,860,894	-
18	Other	-	1,045,101	1,045,101	1,442,221,863
19	Less company long-term debt owned	(6,724,000)	(48,828,500)	(55,552,500)	(12,798,876)
20	Net total long-term debt	1,389,742,348	411,691,068	1,801,433,416	3,570,669,486
21	Advances from affiliated companies	18,340,576	526,851,097	545,191,673	48,252,391
22	TOTAL LONG-TERM DEBT	1,408,082,924	938,542,165	2,346,625,089	3,618,921,877
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-	-
Shareholders' equity:					
24	Preferred stock	211,146,525	140,003,970	351,150,495	842,938,450
25	Common stock	566,121,035	62,907,565	629,028,600	440,168,695
26	Contributed surplus and contributions and grants	15,513,940	32,045,915	47,559,855	533,691,289
27	Retained earnings	272,046,225	330,455,434	602,501,659	904,583,020
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	14,200,861	889,314	15,090,175	-
29	Total shareholders' equity	1,079,028,586	566,302,198	1,645,330,784	2,721,381,454
30	TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	3,463,459,968	2,047,111,976	5,510,571,944	7,766,432,518

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 12. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1981(1) - fin

Total naturel gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities		
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services		
				Nº
dollars				
			Passif	
			Exigibilités:	
240,355,114	-	240,355,114	Emprunts et effets à payer:	
197,259,898	-	197,259,898	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
			Autres emprunts et effets à payer	2
1,140,788,838	-	1,140,788,838	Comptes payable et courus	3
154,342,493	-	154,342,493	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
160,898,166	-	160,898,166	Intérêts et dividendes payables et courus	5
143,378,609	-	143,378,609	Impôts courus	6
			Dettes à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la	
131,110,744	-	131,110,744	dettes à long terme de la société:	7
21,300	-	21,300	Obligations et billets	8
			Autre dette à long terme	
22,683,237	-	22,683,237	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
2,190,838,399	-	2,190,838,399	Total, exigibilités	10
107,710,105	-	107,710,105	Crédits différés	11
531,629,134	-	531,629,134	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
114,567,620	-	114,567,620	Assurances et autres réserves	13
3,956,479,416	-	3,956,479,416	Dettes à long terme:	
1,485,204	-	1,485,204	Obligations et billets	14
7,361,800	-	7,361,800	Hypothèques et conventions de vente	15
31,860,894	-	31,860,894	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
			Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins	17
1,443,266,964	-	1,443,266,964	de construction	
(68,351,376)	-	(68,351,376)	Autres	18
			Moins dette à long terme détenue par la société	19
5,372,102,902	-	5,372,102,902	Total, dette nette à long terme	20
593,444,064	15,487,195	608,931,259	Avances des sociétés affiliées	21
5,965,546,966	15,487,195	5,981,034,161	TOTAL, DETTE À LONG TERME	22
-	-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
1,194,088,945	-	1,194,088,945	Avoir des actionnaires:	
1,069,197,295	627,031	1,069,824,326	Actions privilégiées	24
			Actions ordinaires	25
581,251,144	-	581,251,144	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
1,507,084,679	299,757	1,507,384,436	Excédent non réparti	27
15,090,175	-	15,090,175	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
4,366,712,238	926,788	4,367,639,026	Total, avoir des actionnaires	29
13,277,004,462	16,413,983	13,293,418,445	TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1981

	Natural gas distribution systems			
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada		Western Canada	
	L'Est du Canada		L'Ouest du Canada	
	Publicly operated	Privately operated	Publicly operated	Privately operated
	Exploitation publique	Exploitation privée	Exploitation publique	Exploitation privée
No.	dollars			
Operating revenue accounts				
Sales:				
1 Foreign	-	-	-	-
2 Canadian and other sales	39,126,627	2,817,856,354	558,086,179	1,183,152,582
3 Sales of products extracted from gas	-	-	-	-
4 Transportation and storage of gas of others	-	28,937,000	-	14,169,895
5 Other operating revenue	548,991	57,462,600	16,665,870	8,909,604
6 Total operating revenue	39,675,618	2,904,255,954	574,752,049	1,206,232,081
Operating expense accounts				
Gas supply:				
7 Gas purchases	32,615,426	2,322,468,680	342,134,430	737,555,976
8 Exchange gas	-	-	-	-
9 Gas withdrawn from underground storage	-	6,428,872	7,767,367	157,862
10 Gas delivered to underground storage (credit)	-	(17,308,052)	(19,602,000)	-
11 Gas used (credit)	-	(2,126,332)	(3,247,452)	(1,027,639)
12 Total gas supply	32,615,426	2,309,463,168	327,052,345	736,686,199
13 Exploration and development operations	-	148,000	-	1,463,946
14 Gathering of gas by others	-	-	-	2,166
15 Other gathering operations	-	4,817,000	-	17,034,720
16 Products extraction operation	-	-	677,837	61,492
17 Manufactured gas operation	54,954	-	3,370	13,978
18 Local storage operations	-	1,079,960	754,758	484,732
19 Underground storage operation	-	3,460,000	4,395	826,622
20 Transmission operation	-	3,565,000	26,446,602	8,267,055
21 Distribution operation	1,385,302	47,686,195	15,990,824	25,108,725
22 General operation	-	6,521,633	5,097,355	3,370,044
23 Administrative and general expenses	1,709,451	129,012,276	38,600,216	68,585,365
24 Maintenance expenses	-	31,592,374	155,378	16,170,656
25 Depreciation	341,026	43,958,718	18,260,969	25,490,888
26 Amortization	125,000	25,997,182	3,134,185	329,291
27 Municipal and other taxes(4)	17,860	27,814,089	73,132,874	201,560,673
28 Rent for gas plant leased from others	-	-	-	11,440
29 Total purchases, operation and maintenance	36,249,019	2,635,115,595	509,311,108	1,105,467,992
30 Net revenue from operations	3,426,599	269,140,359	65,440,941	100,764,089

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1981

Manufactured and liquefied petroleum gases systems

Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole
liquéfiés

Publicly operated	Privately operated		Nº
Exploitation publique	Exploitation privée		
dollars			
Comptes des revenus d'exploitation			
Ventes:			
-	-	À l'étranger	1
2,283,858	1,612,917	Au Canada et autres ventes	2
-	-	Ventes de produits extraits du gaz	3
-	-	Transport et stockage de gaz de tiers	4
10,863	-	Autres revenus d'exploitation	5
2,294,721	1,612,917	Total, revenus d'exploitation	6
Comptes des frais d'exploitation			
Approvisionnement en gaz:			
-	888,717	Achats de gaz	7
-	-	Échanges de gaz	8
-	-	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
-	-	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
-	-	Gaz utilisé (crédit)	11
-	888,717	Total, approvisionnement en gaz	12
-	-	Exploration et mise en valeur	13
-	-	Collecte de gaz par des tiers	14
-	-	Autres travaux de collecte	15
-	-	Extraction des produits	16
2,199,118	-	Fabrication de gaz	17
-	-	Stockage local	18
-	-	Stockage souterrain	19
-	-	Transport	20
437,134	191,937	Distribution	21
-	-	Exploitation générale	22
1,338,670	227,421	Frais généraux et d'administration	23
-	-	Frais d'entretien	24
401,800	58,065	Dépréciation	25
-	41,936	Amortissement	26
314,238	14,516	Taxes municipales et autres(4)	27
-	-	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
4,690,960	1,422,592	Total, achats, exploitation et entretien	29
(2,396,239)	190,325	Revenus nets d'exploitation	30

Voir note(s) à la fin du tableau

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1981 - Continued

		Natural gas distribution systems			
		Réseaux de distribution de gaz naturel			
		Eastern Canada		Western Canada	
		L'Est du Canada		L'Ouest du Canada	
		Publicly operated	Privately operated	Publicly operated	Privately operated
		Exploitation publique	Exploitation privée	Exploitation publique	Exploitation privée
No.		dollars			
Other income					
1	Revenue from other plant	-	28,000	-	11,154
2	Non-operating revenue	-	1,515,058	-	235,769
Income from investments:					
3	Dividends	-	74,156,000	21,899	493,989
4	Other	-	2,776,106	1,431,250	134,893
5	Income from affiliated companies	-	46,559,982	-	1,005,701
6	Income from sinking and other funds	-	2,009,551	4,425,000	274,124
7	Gain on foreign exchange	-	-	-	-
8	Other income	-	7,236,189	26,257,092	1,174,992
9	Extraordinary income	-	-	-	1,360
10	Total other income	-	134,280,886	32,135,241	3,331,982
Other deductions					
11	Expenses of other plant	-	-	-	-
12	Non-operating expense	-	409,466	6,191	1,453,859
13	Other interest	-	69,328,273	2	4,238,645
14	Interest during construction (credit)	-	(907,705)	(121,000)	(4,335,139)
15	Loss on foreign exchange	-	-	-	106,722
16	Provision for loss in valuation of investments	-	-	-	-
17	Other income deductions	658,898	2,134,290	4,874,815	219,197
18	Extraordinary income deductions	-	17,000,000	20,104	-
19	Total other deductions	658,898	87,964,324	4,780,112	1,683,284
Fixed charges					
20	Interest on long-term debt	59,497	123,593,380	44,323,852	18,670,549
21	Amortization of debt discount premium and expense	-	1,592,543	317,850	219,694
22	Interest on amounts due affiliated companies	-	2,058,920	-	15,485,399
23	Total fixed charges	59,497	127,244,843	44,641,702	34,375,642
24	Total net income before income taxes	2,708,204	188,212,078	48,154,368	68,037,145
Provision for income tax					
25	Estimated income tax payable for the current period	-	64,152	-	17,655,680
26	Deferred income tax to be paid this year	-	31,218,000	-	6,042,450
27	Net income after taxes	2,708,204	156,929,926	48,154,368	44,339,015

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1981 - suite

Manufactured and liquefied petroleum gases systems

Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole
liquéfiés

Publicly operated	Privately operated		Nº
Exploitation publique	Exploitation privée		
dollars			
		Autres revenus	
-	-	Revenus des autres installations	1
-	-	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
		Revenus de placements:	
-	-	Dividendes	3
-	-	Autres	4
-	-	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
-	-	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
-	-	Profit réalisé sur le change étranger	7
-	-	Autres revenus	8
-	-	Revenus extraordinaires	9
-	-	Total, autres revenus	10
		Autres déductions	
-	-	Dépenses des autres installations	11
-	-	Frais non attribuables à l'exploitation	12
-	-	Autre intérêt	13
-	-	Intérêt durant la construction (crédit)	14
-	-	Perte sur le change étranger	15
-	-	Réserve en case de dévalorisation des placements	16
-	-	Autres déductions du revenu	17
-	-	Déductions du revenu extraordinaire	18
-	-	Total, autres déductions	19
		Frais fixes	
1,175,992	-	Intérêt sur la dette à long terme	20
-	-	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
-	-	Intérêt sur les montants dus aux sociétés affiliées	22
1,175,992	-	Total, frais fixes	23
(3,572,231)	190,325	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
		Provision pour impôt sur le revenu	
-	-	Impôt estimatif pour la période courante	25
-	-	Impôt différé à payer cette année	26
(3,572,231)	190,325	Revenu net après impôt	27

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1981 - Continued

No.	Natural gas distribution systems			Natural gas transport systems(1)
	Réseaux de distribution de gaz naturel			Réseaux de transport de gaz naturel(1)
	Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada	Total Canada	
dollars				
Operating revenue accounts				
Sales:				
1 Foreign	-	-	-	3,915,417,689(1)
2 Canadian and other sales	2,856,982,981	1,741,238,761	4,598,221,742(2)	2,455,060,339(3)
3 Sales of products extracted from gas	-	-	-	63,228,630
4 Transportation and storage of gas of others	28,937,000	14,169,895	43,106,895	361,227,817
5 Other operating revenue	58,011,591	25,575,474	83,587,065	15,047,647
6 Total operating revenue	2,943,931,572	1,780,984,130	4,724,915,702	6,809,982,122
Operating expense accounts				
Gas supply:				
7 Gas purchases	2,355,084,106	1,079,690,406	3,434,774,512	5,303,229,802
8 Exchange gas	-	-	-	-
9 Gas withdrawn from underground storage	6,428,872	7,925,229	14,354,101	-
10 Gas delivered to underground storage (credit)	(17,308,052)	(19,602,000)	(36,910,052)	-
11 Gas used (credit)	(2,126,332)	(4,275,091)	(6,401,423)	(117,411,888)
12 Total gas supply	2,342,078,594	1,063,738,544	3,405,817,138	5,185,817,914
13 Exploration and development operations	148,000	1,463,946	1,611,946	1,058
14 Gathering of gas by others	-	2,166	2,166	6,593,346
15 Other gathering operations	4,817,000	17,034,720	21,851,720	6,905,939
16 Products extraction operation	-	739,329	739,329	12,795,614
17 Manufactured gas operation	54,954	17,348	72,302	-
18 Local storage operations	1,079,960	1,239,490	2,319,450	-
19 Underground storage operation	3,460,000	831,017	4,291,017	1,624,681
20 Transmission operation	3,565,000	34,713,657	38,278,657	479,670,655
21 Distribution operation	49,071,497	41,099,549	90,171,046	-
22 General operation	6,521,633	8,467,399	14,989,032	18,243,060
23 Administrative and general expenses	130,721,727	107,185,581	237,907,308	59,790,218
24 Maintenance expenses	31,592,374	16,326,034	47,918,408	63,789,921
25 Depreciation	44,299,744	43,751,857	88,051,601	148,413,556
26 Amortization	26,122,182	3,463,476	29,585,658	1,859,520
27 Municipal and other taxes(4)	27,831,949	274,693,547	302,525,496	107,586,727
28 Rent for gas plant leased from others	-	11,440	11,440	-
29 Total purchases, operation and maintenance	2,671,364,614	1,614,779,100	4,286,143,714	6,093,092,209
30 Net revenue from operations	272,566,958	166,205,030	438,771,988	716,889,913

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1981 - suite

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities		
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services		
dollars				Nº
Comptes des revenus d'exploitation				
Ventes:				
3,915,417,689	-	3,915,417,689	À l'étranger	1
7,053,282,081	3,896,775	7,057,178,856	Au Canada et autres ventes	2
63,228,630	-	63,228,630	Ventes de produits extraits du gaz	3
404,334,712	-	404,334,712	Transport et stockage de gaz de tiers	4
98,634,712	10,863	98,645,575	Autres revenus d'exploitation	5
11,534,897,824	3,907,638	11,538,805,462	Total, revenus d'exploitation	6
Comptes des frais d'exploitation				
Approvisionnement en gaz:				
8,738,004,314	818,717	8,738,893,031	Achats de gaz	7
-	-	-	Échanges de gaz	8
14,354,101	-	14,354,101	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
(36,910,052)	-	(36,910,052)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
(123,813,311)	-	(123,813,311)	Gaz utilisé (crédit)	11
8,591,635,052	888,717	8,592,523,769	Total, approvisionnement en gaz	12
1,613,004	-	1,613,004	Exploration et mise en valeur	13
6,595,512	-	6,595,512	Collecte de gaz par des tiers	14
28,757,659	-	28,757,659	Autres travaux de collecte	15
13,534,943	-	13,534,943	Extraction des produits	16
72,302	2,199,118	2,271,420	Fabrication de gaz	17
2,319,450	-	2,319,450	Stockage local	18
5,915,698	-	5,915,698	Stockage souterrain	19
517,949,312	-	517,949,312	Transport	20
90,171,046	629,071	90,800,117	Distribution	21
33,232,092	-	33,232,092	Exploitation générale	22
297,697,526	1,566,091	299,263,617	Frais généraux et d'administration	23
111,708,329	-	111,708,329	Frais d'entretien	24
236,465,157	459,865	236,925,022	Dépréciation	25
31,445,178	41,936	31,487,114	Amortissement	26
410,112,223	328,754	410,440,977	Taxes municipales et autres(4)	27
11,440	-	11,440	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
10,379,235,923	6,113,552	10,385,349,475	Total, achats, exploitation et entretien	29
1,155,661,901	(2,205,914)	1,153,455,987	Revenus nets d'exploitation	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 13. Income Statement of Gas Utilities, 1981 - Concluded

	Natural gas distribution systems Réseaux de distribution de gaz naturel			Natural gas transport systems(1) Réseaux de transport de gaz naturel(1)	
	Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada	Total Canada		
No.	dollars				
Other income					
1	Revenue from other plant	28,000	11,154	39,154	112,161,564
2	Non-operating revenue	1,515,058	235,769	1,750,827	12,329,504
Income from investments:					
3	Dividends	74,156,000	515,888	74,671,888	16,730,517
4	Other	2,776,106	1,566,143	4,342,249	5,197,756
5	Income from affiliated companies	46,559,982	1,005,701	47,565,683	54,240,000
6	Income from sinking and other funds	2,009,551	4,699,124	6,708,675	5,805,140
7	Gain on foreign exchange	-	-	-	334,390
8	Other income	7,236,189	27,432,084	34,668,273	14,006,207
9	Extraordinary income	-	1,360	1,360	4,855,420
10	Total other income	134,280,886	35,467,223	169,748,109	225,660,498
Other deductions					
11	Expenses of other plant	-	-	-	94,630,582
12	Non-operating expense	409,466	1,460,050	1,869,516	5,774,682
13	Other interest	69,328,273	4,238,647	73,566,920	38,259,361
14	Interest during construction (credit)	(907,705)	(4,456,139)	(5,363,844)	(29,392,115)
15	Loss on foreign exchange	-	106,722	106,722	2,933,930
16	Provision for loss in valuation of investments	-	-	-	17,360
17	Other income deductions	2,793,188	5,094,012	7,887,200	19,665,503
18	Extraordinary income deductions	17,000,000	20,104	17,020,104	-
19	Total other deductions	88,623,222	6,463,396	95,086,618	131,889,303
Fixed charges					
20	Interest on long-term debt	123,652,877	62,994,401	186,647,278	386,064,844
21	Amortization of debt discount premium and expense	1,592,543	537,544	2,130,087	5,697,733
22	Interest on amounts due affiliated companies	2,058,920	15,485,399	17,544,319	4,823,586
23	Total fixed charges	127,304,340	79,017,344	206,321,684	396,586,163
24	Total net income before income taxes	190,920,282	116,191,513	307,111,795	414,074,945
Provision for income tax					
25	Estimated income tax payable for the current period	64,152	17,655,680	17,719,832	72,354,681
26	Deferred income tax to be paid this year	31,218,000	6,042,450	37,260,450	44,895,535
27	Net income after taxes	159,638,130	92,493,383	252,131,513	296,824,729

(1) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year.

(3) Intercompany transactions eliminated.

(4) Includes such taxes as Natural Gas and Gas Liquids tax and Canadian Ownership charge.

TABLEAU 13. État du revenu des services de gaz, 1981 - fin

Total natural gas utilities	Manufactured and liquefied petroleum gases systems	Total utilities		
Total, services de gaz naturel	Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés	Total, services		Nº
dollars				
			Autres revenus	
112,200,718	-	112,200,718	Revenus des autres installations	1
14,080,331	-	14,080,331	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements:	
91,402,405	-	91,402,405	Dividendes	3
9,540,005	-	9,540,005	Autres	4
101,805,683	-	101,805,683	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
12,513,815	-	12,513,815	Revenus de fonds d'amortissement et autres	5
334,390	-	334,390	Profit réalisé sur le change étranger	7
48,674,480	-	48,674,480	Autres revenus	8
4,856,780	-	4,856,780	Revenus extraordinaires	9
395,408,607	-	395,408,607	Total, autres revenus	10
			Autres déductions	
94,630,582	-	94,630,582	Dépenses des autres installations	11
7,644,198	-	7,644,198	Frais non attribuables à l'exploitation	12
111,826,281	-	111,826,281	Autre intérêt	13
(34,755,959)	-	(34,755,959)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
3,040,652	-	3,040,652	Perte sur le change étranger	15
17,360	-	17,360	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
27,552,703	-	27,552,703	Autres déductions du revenu	17
17,020,104	-	17,020,104	Déductions du revenu extraordinaire	18
226,975,921	-	226,975,921	Total, autres déductions	19
			Frais fixes	
572,712,122	1,175,992	573,888,114	Intérêt sur la dette à long terme	20
7,827,820	-	7,827,820	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
22,367,905	-	22,367,905	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
602,907,847	1,175,992	604,083,839	Total, frais fixes	23
721,186,740	(3,381,906)	717,804,834	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
			Provision pour impôt sur le revenu	
90,074,513	-	90,074,513	Impôt estimatif pour la période courante	25
82,155,985	-	82,155,985	Impôt différé à payer cette année	26
548,956,242	(3,381,906)	545,574,336	Revenu net après impôts	27

(1) Comprend l'Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile.

(3) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

(4) Comprend les taxes sur le gaz naturel et les liquides de gaz naturel et la taxe propriété canadienne.

TABLE 14. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1981

TABLEAU 14. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1981

	Distribution systems Réseaux de distribution	Transport systems Réseaux de transport	Total
millions of dollars - millions de dollars			
Source of funds - Source des fonds			
Revenues - Revenus:			
Sales(1) - Ventes(1)	4,598.2	6,433.6	11,031.8
Other operating revenues - Autres revenus d'exploitation	126.7	376.2	502.9
Other income - Autres revenus	169.7	225.7	395.4
Increased advances from affiliated companies - Augmentation d'avances des filiales	106.4	-	106.4
Decreased investment - Diminution des investissements	-	-	-
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les filiales	12.0	-	12.0
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	-	-	-
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	303.5	1,122.9	1,426.4
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et réserves	-	111.4	111.4
Increased preferred stock - Augmentation d'actions privilégiées	55.4	64.4	119.8
Increased common stock - Augmentation d'actions ordinaires	83.7	93.0	176.7
Increased contributed surplus - Augmentation de surplus d'apport	11.0	7.6	18.6
Other - Autres	117.7	150.2	267.9
Total	5,584.3	8,585.0	14,169.3
Application of funds - Emploi des fonds			
Expenditures - Dépenses:			
Cost of gas sold(1) - Coût de gaz vendu(1)	3,449.1	5,303.2	8,752.3
Other operating expenses - Autres coût d'exploitation	719.3	639.6	1,358.9
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	206.3	396.6	602.9
Income taxes - Impôt sur le revenu	37.3	117.3	154.6
Dividends - Dividendes	214.4	212.3	426.7
Other expenses - Autres dépenses	95.1	133.8	228.9
Decreased preferred stock - Diminution d'actions privilégiées	-	-	-
Decreased common stock - Diminution d'actions ordinaires	-	-	-
Decreased contributed surplus - Diminution de surplus d'apport	-	-	-
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et des réserves	76.9	-	76.9
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long-terme	-	-	-
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation	87.2	152.2	239.4
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	462.5	943.8	1,406.3
Increased investments - Augmentation des investissements	106.8	50.3	157.1
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les filiales	-	547.5	547.5
Decreased advances from affiliated companies - Diminution d'avances des filiales	-	35.0	35.0
Other - Autres	129.4	53.4	182.8
Total	5,584.3	8,585.0	14,169.3

(1) Intercompany transactions eliminated.

(1) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1981

TABLERAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1981

	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
Canada	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		dollars
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	170	
Transmission - Transport	84	
Distribution	835	
Sales - Ventes	409	
Administration	1,492	
Total	2,990	92,957,228
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	518	
Transmission - Transport	349	
Distribution	4,991	
Sales - Ventes	632	
Administration	3,310	
Total	9,800	222,881,472
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	12,790	315,838,700

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1981 - Continued

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1981 - suite

	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
Canada	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		dollars
Natural gas transport - Réseaux de transport de gaz naturel		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	19	
Transmission - Transport	48	
Distribution	2	
Sales - Ventes	12	
Administration	229	
Total	310	18,830,654
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	198	
Transmission - Transport	2,207	
Distribution	39	
Sales - Ventes	40	
Administration	2,143	
Total	4,627	135,824,604
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	4,937	154,655,258

TABLE 15. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1981 - Concluded

TABLEAU 15. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1981 - fin

	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
Canada	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		dollars
Manufactured and liquefied petroleum gases systems - Réseaux de gaz manufacturé et de gaz de pétrole liquéfiés		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	1	
Transmission - Transport	-	
Distribution	2	
Sales - Ventes	12	
Administration	8	
Total	23	562,421
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	-	
Transmission - Transport	-	
Distribution	48	
Sales - Ventes	-	
Administration	2	
Total	50	1,028,068
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	73	1,590,489

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1980 and 1981

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1980:					
Field and processing plants					
Supply:					
1 Gross new production	2 400	-	363 100	1 590 600	89 124 500
2 Less field flared and waste	-	-	-	274 200	1 256 600
3 Net new production	2 400	-	363 100	1 316 400	87 867 900
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	11 766 200
6 Net withdrawals	2 400	-	363 100	1 316 400	76 101 700
Disposition:					
7 Field disposition and uses	-	-	-	99 700	414 800
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	20 800	655 700
Processing plant disposition and uses:					
9 Processing shrinkage	-	-	-	33 700	11 312 500
10 Other disposition and uses	-	-	-	50 700	4 278 100
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	- 100	-	-	+ 91 200	+ 7 000
13 Deliveries of marketable gas	2 300	-	363 100	1 202 700	59 447 600 ^r
14 Total disposition	2 400	-	363 100	1 316 400	76 101 700
Gas utilities					
Supply:					
Receipts of marketable gas:					
15 Plants	-	-	-	230 600	51 617 800 ^r
16 Fields	2 300	-	363 100	972 100	7 829 800
17 Total	2 300	-	363 100	1 202 700	59 447 600 ^r
18 Receipts from distributor storage	-	-	-	312 200	4 498 700
19 Imports	-	-	-	-	-
20 Other receipts(2)	-	-	212 200	-	66 300
21 TOTAL SUPPLY OF MARKETABLE GAS	2 300	-	575 300	1 514 900	64 012 600 ^r
Disposition:					
Sales:					
22 British Columbia	-	-	-	-	269 500
23 Alberta	-	-	-	-	13 461 600 ^r
24 Saskatchewan	-	-	-	1 170 000	1 591 500
25 Manitoba	-	-	-	-	1 782 700
26 Ontario	-	-	444 500	-	18 196 900
27 Quebec	-	-	-	-	2 921 100
28 New Brunswick	2 200	-	-	-	-
29 Northwest Territories	-	-	-	-	-
30 Total sales	2 200	-	444 500	1 170 000	38 223 300 ^r
31 Exports	-	-	-	-	19 398 000
32 Other deliveries(3,4)	-	-	119 400	-	300 ^r
33 Delivered to distributor storage	-	-	-	368 600	4 055 700
34 Pipe line pack fluctuation	-	-	-	2 000	9 000
35 Pipe line fuel	-	-	5 600	26 100	1 682 200
36 Pipe line losses, etc.	100	-	7 800	- 51 800	644 100
37 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	2 300	-	575 300	1 514 900	64 012 600 ^r

¹ Includes 418 600 thousand cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories and 21 800 thousand cubic metres of Beaver River gas produced in the Yukon but processed in British Columbia.

² LPG for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

³ Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.

⁴ Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1980 et 1981

British Columbia	North-west Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Nº
1980:						
Gisements et usines de traitement						
9 439 200(1)	50 700	100 570 500	...	100 570 500	Approvisionnement:	
90 800	42 500	1 664 100	...	1 664 100	Production originale brute	1
9 348 400	8 200	98 906 400	...	98 906 400	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
-	-	-	...	-	Production originale nette	3
31 900	-	11 798 100	...	11 798 100	Gaz récupéré	4
					Moins gaz injecté et stocké	5
9 316 500	8 200	87 108 300	...	87 108 300	Prélèvement net	6
Utilisation:						
184 700	-	699 200	...	699 200	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
2 400	-	678 900	...	678 900	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
808 400	-	12 154 600	...	12 154 600	Pertes en cours de traitement	9
683 100	-	5 011 900	...	5 011 900	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
+ 103 100	-	+ 201 200 [†]	...	+ 201 200 [†]	Rectifications	12
7 741 000	8 200	68 764 900 [†]	...	68 764 900 [†]	Livraisons de gaz marchand	13
9 316 500	8 200	87 108 300	...	87 108 300	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
7 555 000	-	59 403 400 [†]	-	59 403 400 [†]	Arrivages de gaz marchand:	
186 000	8 200	9 361 500	-	9 361 500	Usines	15
					Gisements	16
7 741 000	8 200	68 764 900[†]	-	68 764 900[†]	Total	17
24 000	-	4 834 900	-	4 834 900	Déstockage par les distributeurs	18
-	-	-	3 200	3 200	Importations	19
1 200	-	279 700	423 200(3)	702 900	Autres arrivages(2)	20
7 766 200	8 200	73 879 500[†]	426 400	74 305 900[†]	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	21
Utilisation:						
4 057 800	-	4 327 300	-	4 327 300	Ventes:	
-	-	13 461 600 [†]	3 200	13 464 800 [†]	Colombie-Britannique	22
-	-	2 761 500	-	2 761 500	Alberta	23
-	-	1 782 700	-	1 782 700	Saskatchewan	24
-	-	18 641 400	-	18 641 400	Manitoba	25
-	-	2 921 100	-	2 921 100	Ontario	26
-	-	2 200	-	2 200	Québec	27
-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	28
-	8 200	8 200	-	8 200	Territoires du Nord-Ouest	29
4 057 800	8 200	43 906 000[†]	3 200	43 909 200[†]	Total des ventes	30
3 164 900	-	22 562 900	-	22 562 900	Exportations	31
-	-	119 700 [†]	423 200(3)	542 900 [†]	Autres livraisons(3,4)	32
16 700	-	4 441 000	-	4 441 000	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	33
5 800	-	16 800	-	16 800	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	34
329 900	-	2 041 800	-	2 041 800	Gaz consommé dans les réseaux	35
191 100	-	791 300	-	791 300	Perte dans les pipe-lines, etc.	36
7 766 200	8 200	73 879 500[†]	426 400	74 305 900[†]	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	37

(1) Inclus 418 600 milliers de mètres cubes de gaz **Pointed Mountain** produit dans les Territoires du Nord-Ouest et 21 800 milliers de mètres cubes de gaz **Beaver River** produit dans le Yukon mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

TABLE 16. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, Canada, 1980 and 1981

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
1981:					
Field and processing plants					
Supply:					
1 Gross new production	2 047	-	417 566	1 498 400	88 762 600
2 Less field flared and waste	-	-	-	199 000	1 249 300
3 Net new production	2 047	-	417 566	1 299 400	87 513 300
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	12 387 000
6 Net withdrawals	2 047	-	417 566	1 299 400	75 126 300
Disposition:					
7 Field disposition and uses	-	-	-	75 600	259 000
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	10 600	629 700
Processing plant disposition and uses:					
9 Processing shrinkage	-	-	-	34 600	10 820 000
10 Other disposition and uses	-	-	-	40 500	4 014 700
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	-	-	-	- 41 950	- 173 794
13 Deliveries of marketable gas	2 047	-	417 566	1 096 150	59 229 106
14 Total disposition	2 047	-	417 566	1 299 400	75 126 300
Gas utilities					
Supply:					
Receipts of marketable gas:					
15 Plants	-	-	-	180 519	51 415 135
16 Fields	2 047	-	417 566	915 631	7 813 971
17 Total	2 047	-	417 566	1 096 150	59 229 106
18 Receipts from distributor storage	-	-	-	217 136	3 564 231
19 Imports	-	-	-	-	-
20 Other receipts(2)	-	-	237 271	-	9 712
21 Total supply of marketable gas	2 047	-	654 837	1 313 286	62 803 049
Disposition:					
Sales:					
22 British Columbia	-	-	-	-	253 103
23 Alberta	-	-	-	-	12 762 855
24 Saskatchewan	-	-	-	901 967	1 715 843
25 Manitoba	-	-	-	-	1 696 727
26 Ontario	-	-	477 234	-	18 012 266
27 Québec	-	-	-	-	3 193 195
28 New Brunswick	1 912	-	-	-	-
29 Northwest Territories	-	-	-	-	-
30 Total sales	1 912	-	477 234	901 967	37 633 989
31 Exports	-	-	-	-	18 743 784
32 Other deliveries(3,4)	-	-	164 030	-	84 607
33 Delivered to distributor storage	-	-	-	323 390	3 984 245
34 Line pack fluctuation	-	-	-	- 1 164	53 492
35 Pipeline fuel	-	-	3 699	56 477	1 853 831
36 Pipeline losses, etc.	135	-	9 874	32 616	449 101
37 Total disposition of marketable gas	2 047	-	654 837	1 313 286	62 803 049

(1) Includes 291 400 thousand cubic metres of Pointed Mountain gas and - thousand cubic metres of Kotanalee gas.

(2) Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(3) Includes United States gas carried by Canadian pipelines.

(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

TABLEAU 16. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada, 1980 et 1981

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian source	Total foreign source	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
1981:						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
8 801 000(1)	46 600	99 528 213	...	99 528 213	Production originale brute	1
93 800	36 800	1 578 900	...	1 578 900	Moins gas brûlés sur les chantiers et pertes	2
8 707 200	9 800	97 949 313	...	97 949 313	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gas récupéré	4
31 900	-	12 418 900	...	12 418 900	Moins gaz injecté et stocké	5
8 675 300	9 800	85 530 413	...	85 530 413	Prélèvement net	6
Utilisation:						
302 500	-	637 100	...	637 100	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
2 400	-	642 700	...	642 700	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
852 100	-	11 706 700	...	11 706 700	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
503 400	-	4 558 600	...	4 558 600	Pertes en cours de traitement	9
-	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations	10
+ 87 967	-	-	...	-	Autres utilisations	11
7 102 867	9 800	67 857 536	...	67 857 536	Ajustements	12
8 675 300	9 800	85 530 413	...	85 530 413	Livraisons de gaz marchand	13
Total de l'utilisation						14
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
6 940 894	-	58 536 548	-	58 536 548	Arrivages de gaz marchand:	
161 973	9 800	9 320 988	-	9 320 988	Usines	15
7 102 867	9 800	67 857 536	-	67 857 536	Gisements	16
Total						17
4 818	-	3 786 185	-	3 786 185	Déstockage par les distributeurs	18
-	-	-	3 016	3 016	Importations	19
1 139	-	248 122	376 186(3)	624 308	Autres arrivages(2)	20
7 108 824	9 800	71 891 843	379 202	72 271 045	Approvisionnement total en gaz marchand	21
Utilisation:						
3 868 335	-	4 121 438	-	4 121 438	Ventes:	
-	-	12 762 855	3 016	12 765 871	Colombie-Britannique	22
-	-	2 617 810	-	2 617 810	Alberta	23
-	-	1 696 727	-	1 696 727	Saskatchewan	24
-	-	18 489 500	-	18 489 500	Manitoba	25
-	-	3 193 195	-	3 193 195	Ontario	26
-	-	1 912	-	1 912	Québec	27
-	9 800	9 800	-	9 800	Nouveau-Brunswick	28
3 868 335	9 800	42 893 237	3 016	42 896 253	Territoires du Nord-Ouest	29
Total des ventes						30
2 840 042	-	21 583 826	-	21 583 826	Exportations	31
-	-	248 637	376 186(3)	624 823	Autres livraisons(3,4)	32
11 451	-	4 319 086	-	4 319 086	Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	33
5 060	-	57 388	-	57 388	Fluctuation du volume de gaz dans le réseau	34
225 383	-	2 139 390	-	2 139 390	Gas consommé dans le réseau	35
158 553	-	650 279	-	650 279	Perte dans les pipe-lines, etc.	36
7 108 824	9 800	71 891 843	379 202	72 271 045	Total de l'utilisation de gaz marchand	37

(1) Inclus 291 400 milliers de mètres cubes de gaz Pointed Mountain et - milliers de mètres cubes de gaz Kitanalee.

(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiennes.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1968-1981

No.	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Supply of natural gas							
Gross new production:							
1 Northwest Territories	20 084	19 376	25 410	34 277	35 127	48 752	50 169
2 British Columbia	7 901 994	9 136 522	9 719 934	10 143 010	12 933 245	14 613 596	12 629 174
3 Alberta	46 392 674	53 351 776	61 878 399	66 946 957	78 178 096	83 934 710	84 154 364
4 Saskatchewan	1 928 389	1 974 450	2 271 411	2 459 083	2 434 381	2 160 649	2 013 939
5 Ontario	341 804	321 011	483 386	460 611	350 557	269 908	213 507
6 Quebec	3 909	3 909	4 702	4 816	5 297	5 581	5 184
7 New Brunswick	3 201	3 031	3 711	2 974	2 748	2 294	2 493
8 Total	56 592 055	64 810 075	74 386 953	80 051 728	93 939 451	101 035 490	99 068 830
Field flared and waste:							
9 Northwest Territories	18 866	18 158	23 087	25 863	25 240	40 934	22 436
10 British Columbia	319 906	353 305	310 218	248 265	171 950	160 335	129 430
11 Alberta	1 646 273	1 724 571	1 721 483	1 698 962	1 669 076	1 747 856	1 459 195
12 Saskatchewan	319 170	312 654	497 890	443 133	482 253	294 213	267 925
13 Total	2 304 215	2 408 688	2 552 678	2 416 223	2 348 519	2 243 338	1 878 986
Net new production:							
14 Northwest Territories	1 218	1 218	2 323	8 414	9 887	7 818	27 733
15 British Columbia	7 582 088	8 783 217	9 409 716	9 894 745	12 761 295	14 453 261	12 499 744
16 Alberta	44 746 401	51 627 205	60 156 916	65 247 995	76 509 020	82 186 854	82 695 169
17 Saskatchewan	1 609 219	1 661 796	1 773 521	2 015 950	1 952 128	1 866 436	1 746 014
18 Ontario	341 804	321 011	483 386	460 611	350 557	269 908	213 507
19 Quebec	3 909	3 909	4 702	4 816	5 297	5 581	5 184
20 New Brunswick	3 201	3 031	3 711	2 974	2 748	2 294	2 493
21 Total (8 - 13)	54 287 840	62 401 387	71 834 275	77 635 505	91 590 932	98 792 152	97 189 844
Withdrawals from storage:							
22 British Columbia	-	-	-	4 362	22 067	3 258	4 249
23 Alberta	70 650	72 264	67 024	67 024	65 862	71 499	75 409
24 Saskatchewan	117 815	159 656	188 408	145 747	162 347	151 016	129 147
25 Ontario	1 390 189	1 610 069	1 722 276	2 485 343	2 517 920	1 801 962	2 593 555
26 Quebec	-	-	15 410	55 636	44 815	82 831	60 905
27 Total	1 578 654	1 841 989	1 993 118	2 758 112	2 813 011	2 110 566	2 863 265
28 Other receipts	13 882	25 014	40 877	10 056	133 367	826 691	574 092
29 Total domestic supply (21 + 27 + 28)	55 880 376	64 268 390	73 868 270	80 403 673	94 537 310	101 729 409	100 627 201
Imports:							
30 Alberta	2 946	3 173	3 088	3 201	3 569	2 492	907
31 Ontario	2 307 303	986 460	304 552	403 275	440 980	417 411	378 913
32 Total	2 310 249	989 633	307 640	406 476	444 549	419 903	379 820
33 Residual error of estimate	- 115 125	- 154 783	- 377 666	- 155 151	- 21 500	- 160 930	150 364
34 TOTAL SUPPLY	58 075 500	65 103 240	73 798 244	80 654 998	94 960 359	101 988 382	101 157 385

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1968-1981

1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981		N ^o
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Approvisionnement de gaz naturel								
Production originale brute:								
57 109	53 710	49 149	69 856	64 300	50 700	46 600	Territoires du Nord-Ouest	1
12 275 161	11 877 977	11 885 115	10 606 821	12 015 400	9 439 200	8 801 000	Colombie-Britannique	2
84 714 434	85 580 331	89 637 048	88 558 777	93 108 900	89 124 500	88 762 600	Alberta	3
1 960 570	1 902 526	1 648 907	1 553 640	1 559 200	1 590 600	1 498 400	Saskatchewan	4
309 765	140 479	241 523	311 861	291 700	363 100	417 566	Ontario	5
1 416	255	-	-	-	-	-	Québec	6
2 578	2 804	2 436	2 399	2 800	2 400	2 047	Nouveau-Brunswick	4
99 321 033	99 558 082	103 464 178	101 103 354	107 042 300	100 570 500	99 528 213	Total	8
48 384	44 985	40 197	59 432	52 700	42 500	36 800	Territoires du Nord-Ouest	9
103 708	123 793	109 969	120 620	96 000	90 800	93 800	Colombie-Britannique	10
1 045 042	932 269	890 117	969 464	1 276 100	1 256 600	1 249 300	Alberta	11
221 099	192 034	196 255	195 151	143 500	274 200	199 000	Saskatchewan	12
1 418 233	1 293 081	1 236 538	1 344 667	1 568 300	1 664 100	1 578 900	Total	13
Production originale nette:								
8 725	8 725	8 952	10 424	11 600	8 200	9 800	Territoires du Nord-Ouest	14
12 171 453	11 754 184	11 775 146	10 486 201	11 919 400	9 348 400	8 707 200	Colombie-Britannique	15
83 669 392	84 648 062	88 746 931	87 589 313	91 832 800	87 867 900	87 513 300	Alberta	16
1 739 471	1 710 492	1 452 652	1 358 489	1 415 700	1 316 400	1 299 400	Saskatchewan	17
309 765	140 479	241 523	311 861	291 700	363 100	417 566	Ontario	18
1 416	255	-	-	-	-	-	Québec	19
2 578	2 804	2 436	2 399	2 800	2 400	2 047	Nouveau-Brunswick	20
97 902 800	98 265 001	102 227 640	99 758 687	105 474 000	98 906 400	97 949 313	Total (8 - 13)	21
Prélèvement de gaz stocké:								
5 495	14 419	15 580	13 917	4 483	24 039	4 819	Colombie-Britannique	22
117 334	1 600 720	333 050	186 932	28 541	162 219	157 517	Alberta	23
182 545	208 550	223 195	325 246	272 065	312 194	217 136	Saskatchewan	24
2 813 663	1 904 084	3 474 098	3 469 517	3 659 065	4 314 577	3 378 533	Ontario	25
55 749	35 240	-	-	-	-	-	Québec	26
3 174 786	3 763 013	4 045 923	3 995 612	3 964 154	4 813 029	3 758 005	Total	27
463 555	442 282	470 185	561 413	951 788	703 007	624 308	Autres arrivages	28
101 541 141	102 470 296	106 743 748	104 315 712	110 389 942	104 422 436	102 359 806	Total, approvisionnement domestique (21 + 27 + 28)	29
1 898	1 275	822	1 844	2 161	3 189	3 016	Alberta	30
287 613	113 481	-	-	-	-	-	Ontario	31
289 511	114 756	822	1 844	2 161	3 189	3 016	Total	32
- 244 299	- 119 346	+ 269 497	+ 85 424,5	+ 263 955,5	- 288 182,5	- 393 928	Erreur résiduelle du calcul	33
101 586 353	102 465 706	107 014 067	104 402 980,5	110 656 058,5	104 137 442,5	101 968 894	TOTAL, APPROVISIONNEMENT	34

TABLE 17. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1968-1981 - Concluded

No.	1968	1969	1970	1971	1972	1973	1974
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Demand for natural gas							
Sales:							
35 Residential	6 080 911	6 556 904	6 849 473	7 104 537	7 954 769	7 699 478	8 298 952
36 Commercial	4 080 795	4 770 975	5 273 086	5 861 597	6 843 468	6 958 819	7 802 365
37 Industrial	11 537 561	12 601 016	13 866 563	15 399 354	17 659 717	20 169 054	21 130 558
38 Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39 Total	21 699 267	23 928 895	25 989 122	28 365 488	32 457 954	34 827 351	37 231 875
40 Other use	244 073	425 937	243 563	464 520	869 126	1 128 298	785 758
Exports:							
41 British Columbia	12 482 521	13 711 751	14 949 706	16 836 708	19 555 614	19 981 127	18 254 007
42 Alberta	1 037 847	1 128 298	1 205 633	1 264 781	1 376 421	1 418 205	1 362 909
43 Manitoba	3 423 759	3 900 375	4 901 509	6 706 135	7 053 604	7 217 480	7 043 774
44 Ontario	137 362	466 276	952 892	912 893	502 508	373 842	372 454
45 Quebec	41 132	59 347	71 726	79 856	106 088	110 819	138 552
46 Total	17 122 621	19 266 047	22 081 466	25 800 373	28 594 235	29 101 473	27 171 696
Placed in storage:							
47 Northwest Territories	-	-	-	-	28	-	-
48 British Columbia	220 617	228 266	158 863	163 027	139 345	136 144	108 807
49 Alberta	6 115 272	6 271 132	7 314 277	6 897 177	9 479 912	10 771 010	11 595 265
50 Saskatchewan	137 135	184 471	179 485	143 934	184 613	132 008	190 448
51 Ontario	1 387 696	1 565 113	2 288 889	2 227 673	2 171 017	3 014 422	2 798 989
52 Quebec	-	-	24 164	59 970	35 948	100 875	65 465
53 Total	7 860 720	8 248 982	9 965 678	9 491 781	12 010 863	14 154 459	14 758 974
Consumption and losses in production:							
54 British Columbia	1 042 549	1 425 485	1 562 563	1 568 031	1 893 829	2 373 731	2 044 562
55 Alberta	7 877 717	9 131 309	10 610 731	11 563 056	15 398 589	16 540 229	16 117 238
56 Saskatchewan	267 755	285 346	339 594	365 259	329 849	250 871	288 122
57 Ontario	-	-	-	-	-	-	-
58 Quebec	-	-	-	-	-	-	-
59 New Brunswick	57	57	57	57	57	57	-
60 Total	9 188 078	10 842 197	12 512 945	13 496 403	17 622 324	19 164 888	18 449 922
Pipe line consumption and inventories:							
61 Consumption in pipe lines	1 767 742	2 133 795	2 503 303	2 857 118	3 280 817	3 415 488	2 844 398
62 Line pack changes	77 873	102 604	124 501	24 164	103 538	35 495	65 126
63 Residual error of estimate	115 125	154 783	377 667	155 151	21 501	160 930	- 150 364
64 TOTAL DEMAND	58 075 499	65 103 240	73 798 245	80 654 998	94 960 358	101 988 382	101 157 385
65 Total consumption (64 - 53)	50 214 779	56 854 258	63 832 567	71 163 217	82 949 495	87 833 923	86 398 411
66 Total domestic consumption (65 - 46)	33 092 158	37 588 211	41 751 101	45 362 844	54 355 260	58 732 450	59 226 715

TABLEAU 17. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1968-1981 - fin

1975	1976	1977	1978	1979	1980	1981		Nº
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
							Demande de gaz naturel	
							Ventes:	
8 476 228	8 862 250	8 891 515	9 319 943	9 602 586	9 816 146	9 795 454	Domestique	35
8 098 618	8 353 455	8 424 698	9 025 028	9 264 172	10 119 984	10 128 212	Commercial	36
20 951 185	21 619 213	23 230 842	23 400 283	24 628 329	23 964 983	22 962 787	Industriel	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers	38
37 526 031	38 834 918	40 547 055	41 745 254	43 495 087	43 901 113	42 886 453	Total	39
604 998	940 371	1 431 180	1 348 396	1 601 121	542 918	624 823	Autres usages	40
							Exportations:	
18 205 623	18 512 782	19 164 690	16 829 986	18 931 820	14 348 972	12 414 920	Colombie-Britannique	41
1 194 104	1 009 434	895 726	795 494	851 790	633 125	591 053	Alberta	42
6 956 921	7 010 489	7 718 996	6 858 284	7 935 443	6 872 866	7 237 159	Manitoba	43
348 744	364 749	419 620	356 929	496 159	588 400	1 210 703	Ontario	44
116 767	115 124	120 733	119 663	128 740	119 479	129 991	Québec	45
26 822 159	27 012 578	28 319 765	24 960 356	28 343 952	22 562 842	21 583 826	Total	46
							Stocké:	
-	-	-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	47
82 774	149 939	58 582	37 062	45 018	48 622	43 350	Colombie-Britannique	48
11 155 758	11 313 262	11 105 987	11 478 216	11 469 570	12 179 006	12 455 840	Alberta	49
235 886	373 219	307 187	408 428	566 334	368 568	458 772	Saskatchewan	50
3 537 864	3 004 564	4 222 095	3 689 593	3 483 553	3 387 292	3 576 567	Ontario	51
95 238	42 747	10 113	84 135	142 237	255 620	203 457	Québec	52
15 107 520	14 883 731	15 703 964	15 697 434	15 706 712	16 239 108	16 737 986	Total	53
							Consommation et autres pertes en production:	
2 126 741	2 097 761	2 205 605	1 990 541	2 158 900	1 678 600	1 660 400	Colombie-Britannique	54
16 341 679	15 854 582	16 057 977	16 269 075	16 794 600	16 661 100	15 723 400	Alberta	55
239 682	257 529	268 180	279 369	276 300	204 900	161 300	Saskatchewan	56
-	-	-	-	-	-	-	Ontario	57
-	-	-	-	-	-	-	Québec	58
-	-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	59
18 708 102	18 209 872	18 531 762	18 538 985	19 229 800	18 544 600	17 545 100	Total	60
							Pipe-line, consommation et inventaires:	
2 510 243	2 349 880	2 672 929	2 149 021	2 439 941	2 041 865	2 139 390	Consommation en pipe-line	61
63 001	115 010	76 909	48 959	103 401	16 814	57 388	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	62
244 299	119 346	- 269 497	- 85 424,5	- 263 955,5	288 182,5	393 928	Erreur résiduelle du calcul	63
101 586 353	102 465 706	107 014 067	104 402 980,5	110 656 058,5	104 137 442,5	101 968 894	TOTAL, DEMANDE	64
86 478 833	87 581 975	91 310 103	88 705 546,5	94 949 346,5	87 898 334,5	85 230 908	Total, consommation (64 - 53)	65
59 656 674	60 569 397	62 990 338	63 745 190,5	66 605 394,5	65 335 492,5	63 647 082	Total, consommation domestique (65 - 46)	66

GLOSSARY OF TERMS

Gas

Natural. A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

Manufactured. A gas obtained by destructive distillation of coal, or by the thermo decomposition of oil, or by the reaction of steam passing through a bed of heated coal or coke. Examples are coal gases, coke oven gases, blast furnace gas, etc.

Liquefied natural (LNG). Natural gas cooled to -259° F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus allowing both economical storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

Liquefied petroleum (LPG). A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

Residential service. Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit or to less than five residential dwelling units that are served by a single meter.

GLOSSAIRE DES TERMES

Gaz

Naturel. Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gîtant dans des formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

Manufacturé. Gaz issu de la distillation destructive de la houille, de la décomposition pyrogénée des huiles de pétrole ou de l'action de la vapeur sur un banc de houille ou de coke chauffés. À titre d'exemple, citons les gaz de houille, les gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau, etc.

Naturel liquéfié (GNL). Gaz naturel refroidi à -259° F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage économique et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

De pétrole liquéfié (CPL). Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la **Canadian Gas Association**:

Service domestique. Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel ou à moins de cinq de ces logements desservis par un compteur unique.

Commercial service. Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). It also includes centrally metered buildings containing five or more residential dwelling units. Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

Industrial service. Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems

Gathering. A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

Transmission. Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

Distribution. A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Pressure Per Square Inch Absolute (PSIA)

The pressure above that of a perfect vacuum. It is the sum of gauge pressure and atmospheric pressure.

One Thousand Cubic Metres

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Service commercial. Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). Ce service englobe également les immeubles munis d'un compteur central et contenant au moins cinq logements résidentiels. En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

Service industriel. Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux

Collecte. Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

Transport. Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

Distribution. Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes. Par **société de distribution de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Pression absolue au pouce carré (PAPC)

Pression rapportée au vide absolu. Il s'agit de la somme de la pression au manomètre et de la pression atmosphérique.

Millier de mètres cubes

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1 000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, net interchange company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Cubic Metres-kilometres

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is .712 6 kilograms per 1 000 cubic metres.

Sendouts, Gas

Total gas produced, purchased, or net withdrawn from underground storage within a specified time interval, measured at the point(s) of production and/or purchase, and/or withdrawal, adjusted for changes in local storage quantity.

Maximum day sendout. The greatest actual total gas sendout in a specified 24-hour period.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Livraisons nettes

Somme des livraisons de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Arrivages nets

Somme des arrivages de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Mètres Cubes-kilomètres

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 kilomètre d'un millier de mètres cubes de gaz. On calcule les tonnes métriques en convertissant les mètres cubes-kilomètres de gaz en tonnes métriques par kilomètre. Le facteur de conversion est de .712 6 kilogrammes par 1 000 de mètres cubes.

Gaz manipulés

Quantité totale de gaz produit, acheté ou prélevé (quantité nette) sur les réservoirs souterrains pendant une période déterminée. Cette quantité est mesurée au(x) point(s) de production, (ou) d'achat et (ou) de prélèvement et ajustée en fonction des variations des stocks locaux.

Quantité maximale de gaz manipulé en 24 heures. Plus grande quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Minimum day sendout. The smallest actual total gas sendout occurring in a specified 24-hour period.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of **firm** service customers and higher priority users.

Quantité minimale de gaz manipulé en 24 heures. Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service **continu** et des usagers prioritaires.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Catalogue

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production, Preliminary Estimate
26-204	Mineral Industries, Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities Transport and Distribution Systems
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics, Volume II

Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Catalogue

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada, Calcul préliminaire
26-004	Industries minérales, Statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Services de gaz, Réseaux de transport et de distribution
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique, volume II

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6

Gas utilities

Transport and
distribution systems

1982

Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1982

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 996-3139) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux **utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Manufacturing and Primary Industries
Division
Energy and Minerals Section

SIC 515-574

Statistique Canada

Division des industries manufacturières
et primaires
Section de l'énergie et des minéraux

CAÉ 515-574

Gas utilities

Transport and
distribution systems

1982

Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1982

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1984

April 1984
5-3301-518

Price: Canada, \$7.75
Other Countries, \$9.30

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1984

Avril 1984
5-3301-518

Prix: Canada, \$7.75
Autres pays, \$9.30

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa



SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- ^r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATION

SIC Standard Industrial Classification.

NOTE ON CANSIM

Selected data of principal statistics (see Tables 1 and 3) are available in CANSIM(1) (Canadian Socio-Economic Information Management System). Data for 1961 through 1971 are based on the 1960 SIC and for 1970 to the most recent year available in the 1970 SIC as revised. For more detailed information the reader is requested to call (613) 995-7406, or to write to CANSIM, Statistics Canada, R.H. Coats Building, Ottawa, K1A 0Z8.

(1) CANSIM is the Statistics Canada computerized data bank and its supporting software.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- ^r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATION

CAÉ Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

NOTE CONCERNANT CANSIM

Certaines données des statistiques principales (voir les tableaux 1 et 3) peuvent être extraites du CANSIM(1) (Système canadien d'information socio-économique). Les données pour les années 1961 à 1971 se basent sur la CTI de 1960, et celles pour les années à partir de 1970 selon la CAÉ de 1970. Pour plus de renseignements sur les séries CANSIM, Statistique Canada, Édifice R.H. Coats, Ottawa, K1A 0Z8.

(1) Le CANSIM est la banque de données informatisées et son logiciel de soutien de Statistique Canada.



This publication was prepared under the direction of:

- . **Harold Nightingale**, Director,
Manufacturing and Primary
Industries Division
- . **Ian Cavanagh**, Chief,
Energy Section
- . **Dave Madsen**, Survey Operations
- . **Richard Godin**, Analyst

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- . **Harold Nightingale**, directeur,
Division des industries
manufacturières et primaires
- . **Ian Cavanagh**, chef, Section de
l'énergie
- . **Dave Madsen**, opérations des enquêtes
- . **Richard Godin**, analyste

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Map	
Natural Gas Receipts and Disposition Canada	13
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1982	14
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1982	16
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1982	18
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1981 and 1982	20
5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1982	24
6. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1976- 1982	26
7. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1982	27
8. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1982	27
9. Property Account of Gas Utilities, 1981 and 1982	28
10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1982	38
11. Income Statement of Gas Utilities, 1982	46
12. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1982	54
13. Employees and Earnings of Gas Util- ities, 1982	55
14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1982	57
15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1969-1982	61
Glossary of Terms	65
Selected Publications on Energy and Mineral Statistics	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Carte	
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada	13
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1982	14
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1982	16
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1982	18
4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1981 et 1982	20
5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1982	24
6. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1976- 1982	26
7. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1982	27
8. Gaz naturel dans les entrepôts souter- rains, par province, 1982	27
9. Compte de propriété des services de gaz, 1981 et 1982	28
10. Bilan des services de gaz, au 31 décem- bre 1982	38
11. État du revenu des services de gaz, 1982	46
12. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1982	54
13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1982	55
14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1982	57
15. Approvisionnement et demande, gaz natu- rel, Canada, 1969-1982	61
Glossaire des termes	65
Sélection de publications traitant de la statistique énergétique et minérale	

INTRODUCTION

This report presents the 22nd of a series of annual statistics on Transport (SIC 515) and Distribution (SIC 574) Systems. It combines the monthly reports previously published as **Gas Utilities**. Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of manufactured or natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, **Gas Utilities** (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its

Cette publication est la 22^{ième} d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CAÉ 515) et de distribution de gaz (CAÉ 574). On y reprend des données parues dans les bulletins mensuels, **Services de gaz**. Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la **Canadian Gas Association** de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz manufacturé ou de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d., de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle **Services de gaz** (n° 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation,

customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given at the end of this publication.

Review of Survey Results

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1982 increased 2.3% to 43.9 million cubic metres from 42.9 million cubic metres in 1981 while revenue from these sales increased 22.6% to \$5,679.0 million from \$4,631.9 million. The number of natural gas customers increased to 3,066,019 at the end of the year from 2,954,700. Sales per customer decreased slightly to 14.6 thousand cubic metres from 14.9 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was \$1.29 and average revenue per customer was \$1,890.90.

Sales per residential customer increased 746.4 cubic metres to 4.5 thousand cubic metres; revenue per customer increased \$195.30 to \$696.53 and revenue per 10 cubic metres increased .21¢ to \$1.53 per 10 cubic metres. Commercial sales per customer decreased 974.6 cubic metres to 34.2 thousand cubic metres, revenue per customer increased \$611.82 to \$4,561.12 and revenue per 10 cubic metres increased .21¢ to \$1.33 per 10 cubic metres. Sales per industrial customer decreased 72 659.5 cubic metres to 1 452.9 thousand cubic metres. Revenue per customer increased \$19,438.34 to \$165,798.69 and revenue per 10 cubic metres increased .18¢ to \$1.14 per 10 cubic metres.

Sales of natural gas for residential use increased to 12 252.9 thousand cubic metres from 9 795.5 thousand cubic metres in 1981. Largest volume of these sales was in Ontario (42.6%), followed by Alberta (29.2%), British Columbia (10.8%), Saskatchewan (7.4%), Manitoba (5.6%), Quebec (4.4%) and small amount in New Brunswick. Sales for commercial use decreased to 9 976.9 thousand cubic metres from 10 128.2 thousand cubic metres. Largest portion of these sales was made in Ontario (39.7%), followed by Alberta (27.8%), British Columbia (12.3%), Manitoba (6.9%), Saskatchewan (6.9%), Quebec (6.4%), and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use decreased to 21 658.4 thousand cubic metres from 22 962.8 thousand cubic metres, Ontario accounting for (39.8%) followed by Alberta (35.6%),

car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la fin de cette publication.

Revue des résultats de l'enquête

En 1982, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont diminué de 2.3% pour totaliser 43.9 millions de mètres cubes contre 42.9 millions de mètres cubes en 1981. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 22.6% pour se chiffrer à \$5,679.0 millions contre \$4,631.9 millions en 1981. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 3,066,019 à la fin de l'année au lieu de 2,954,700; les ventes par clients ont diminué de 14.9 milliers de mètres cubes à 14.6 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes par 10 mètres cubes ont été de \$1.29, et les recettes moyennes par client ont été de \$1,890.90.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 746.4 mètres cubes pour se chiffrer à 4.5 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$195.30 pour se fixer à \$696.53, tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de \$1.53, une augmentation de .21c. Les ventes par usager commercial ont diminué de 974.6 mètres cubes pour se chiffrer à 34.2 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$611.82 pour s'élever à \$4,561.12 tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de \$1.33 par 10 mètres cubes une augmentation de .21c par 10 mètres cubes. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 72 659.5 mètres cubes pour se chiffrer à 1 452.9 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont progressé de \$19,438.34 pour s'élever à \$165,798.69 tandis que les recettes par millier de 10 mètres cubes ont été de \$1.14 par 10 mètres cubes une augmentation de .18c. par 10 mètres cubes.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 12 252.9 milliers de mètres cubes contre 9 795.5 milliers de mètres cubes en 1981. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (42.6%). Venaient ensuite: l'Alberta (29.2%), la Colombie-Britannique (10.8%), la Saskatchewan (7.4%), le Manitoba (5.6%), le Québec (4.4%) et le Nouveau-Brunswick (dont le part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteint 9 976.9 milliers de mètres cubes contre 10 128.2 milliers de mètres cubes en 1980. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (39.7%), suivi de l'Alberta (27.8%), la Colombie-Britannique (12.3%), le Manitoba (6.9%), la Saskatchewan (6.9%), le Québec (6.4%) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels

British Columbia (8.8%), Saskatchewan (5.5%), Quebec (8.3%), Manitoba (2.0%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 6 108.2 thousand cubic metres were sold. This was an increase of 11.8% from the peak sales of 5 462.5 thousand cubic metres in January of 1981.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 69 276.9 million cubic metres up 2.1% from the 67 847.7 million cubic metres in 1981. Imports increased to 4 584 thousand cubic metres from 3 016 thousand cubic metres in 1981. Other receipts, including United States gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses decreased to 517.6 million cubic metres from 624.3 million cubic metres in 1981.

Receipts from storage during the year amounted to 4 625.3 thousand cubic metres while deliveries to storage amounted to 5 683.7 thousand cubic metres resulting in a net delivery to storage of 1 058.4 thousand cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 98 891.4 million cubic metres. Of this, 69 289.3 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion, 61 271.9 million cubic metres, of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 92 382 billion cubic metres-kilometres or 67 437 million metric tonnes-kilometres.

Pipe line distance operated by natural gas distribution systems amounted to 119 486.6 kilometres, an increase of 3 399.5 kilometres, during the year. Natural gas transport systems operated 28 779.0 kilometres. Total distance of all natural gas pipe lines, including lines operated by

ont pour totaliser 21 658.4 milliers de mètres cubes contre 22 962.8 milliers de mètres cubes en 1981. L'Ontario (39.8%) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (35.6%), la Colombie-Britannique (8.8%), la Saskatchewan (5.5%), le Québec (8.3%) et le Manitoba (2.0%).

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 6 108.2 milliers de mètres cubes. Il s'agissait là d'une augmentation de 11.8% sur le mois de janvier 1981, durant lequel on avait enregistré des ventes de 5 462.5 milliers de mètres cubes.

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 69 276.9 millions de mètres cubes; cela représente une augmentation de 2.1% sur les 67 847.7 millions de mètres cubes en 1981. Les importations ont augmenté passant de 3 016 milliers de mètres cubes à 4 584 milliers de mètres cubes en 1981. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des États-Unis transporté par les pipelines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour les nivelage des points et autres usages temporaires, sont diminués de 624.3 milliers de mètres cubes à 517.6 milliers de mètres cubes en 1982.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 4 625.3 milliers de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 5 683.7 milliers de mètres cubes. Il y a donc eu un excédent de mètres cubes livraie 1 058.4 milliers de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 98 891.4 millions de mètres cubes. De cette quantité 69 289.3 millions de mètres cubes étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 61 271.9 millions de mètres cubes.

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 92 382 milliards de mètres cubes de kilomètres ou 67 437 millions de tonnes métriques-kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 119 486.6 kilomètres de pipe-lines, soit une augmentation de 3 399.5 kilomètres au cours de l'année. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 28 779.0 kilomètres. La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par

producing and gas processing companies amounted to 169 138.7 kilometres, up 7 484.1 kilometres during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: Nova, An Alberta Corporation, 603 kilometres of main transmission lines in Alberta. Distribution systems which added extensively to their lines were: Northwestern Utilities Limited, 415 kilometres of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation, 382 kilometres of transmission lines, 196 kilometres of distribution lines; Union Gas Limited, 325 kilometres of distribution lines; Consumers' Gas Company, 773 kilometres of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 113 kilometres of distribution lines.

Natural gas utilities operated 206 compressor stations, seven more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 2 051 658 kilowatts from 1 906 023 kilowatts.

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1982 was \$12,358.5 million, 58.9% in the transport sector and 41.1% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 42.4% of fixed assets. In 1982, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$3,748.9 million or 30.3% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$2,510.8 million or 20.3% of total plant in service. Total current assets amounted to \$2,637.3 million and current liabilities \$1,232.9 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$11,825.8 million. Revenue for gas distribution systems was \$5,598.9 million and for transport systems \$6,226.9 million.

The interprovincial transport systems made a profit of \$237.4 million, up 49.8% from \$158.4 million in 1982. Intraprovincial transport companies increased their net income 11.1% to \$153.8 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 71.1% compared with 75.4% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 7.1%. The average interest rate paid during the

les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 169 138.7 kilomètres, ce qui constitue une augmentation de 7 484.1 kilomètres au cours de l'année.

Nova, An Alberta Corporation a étendu 603 kilomètres de conduites principales en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: **Northwestern Utilities Limited**, 415 kilomètres de réseau de distribution, **Saskatchewan Power Corporation**, 382 kilomètres de réseau de transport et 196 kilomètres de réseau de distribution; **Union Gas Limited**, 325 kilomètres de réseau de distribution; **Consumers' Gas Company**, 773 kilomètres de réseau de distribution; **British Columbia Hydro and Power Authority**, 113 kilomètres de réseau distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 206 postes compresseurs, soit sept de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 1 906 023 kilowatts à 2 051 658 kilowatts.

À la fin de 1982, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$12,358.5 millions, dont 58.9% dans le secteur du transport et 41.1% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 42.4% des immobilisations. En 1982 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$3,748.9 millions, soit 30.3% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$2,510.8 millions ou 20.3% des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$2,637.3 millions et le total des exigibilités, \$1,232.9 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$11,825.8 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$5,598.9 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$6,226.9 millions.

Les réseaux de transport interprovinciaux ont réalisé des bénéfices de \$237.4 millions, soit 49.8% d'une augmentation que les \$158.4 millions de 1982. Les sociétés de transport intraprovincial ont diminué leur revenu net de 11.1%, c'est-à-dire \$153.8 millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 71.1% contre 75.4% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 7.1%. Le

year was 12.7%. Depreciation for the year was \$302.5 million or .3% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$16,676.6 million available for expenditure during the year; 39.8% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 60.2% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 88.9% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 72.2%. Operating revenue accounted for 78.8% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

Of the funds received by the utilities, 64.9% was spent on operating expenses; 15.4% was invested in plant; 5.3% was interest paid on long-term debt; 2.4% was paid out in dividends; 1.6% was income taxes expense; 4.1% was invested and 6.3% was used for other transactions.

Employees in the gas utilities totalled 18,704 and their earnings were \$569.7 million in 1982. In the previous year, employees totalled 17,800 while their earnings were \$472.0 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 14.9% over 1981.

Of the total distribution distance reported, the provincial breakdown for plastic pipe is as follows: New Brunswick 94.1 kilometres, Quebec 557.7 kilometres, Ontario 5 385.6 kilometres, Manitoba 647.9 kilometres, Saskatchewan 602.2 kilometres, Alberta 20 715.4 kilometres and British Columbia 154.0 kilometres.

taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année à été de 12.7%. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à \$302.5 millions ou .3% de la valeur moyenne des installations en service.

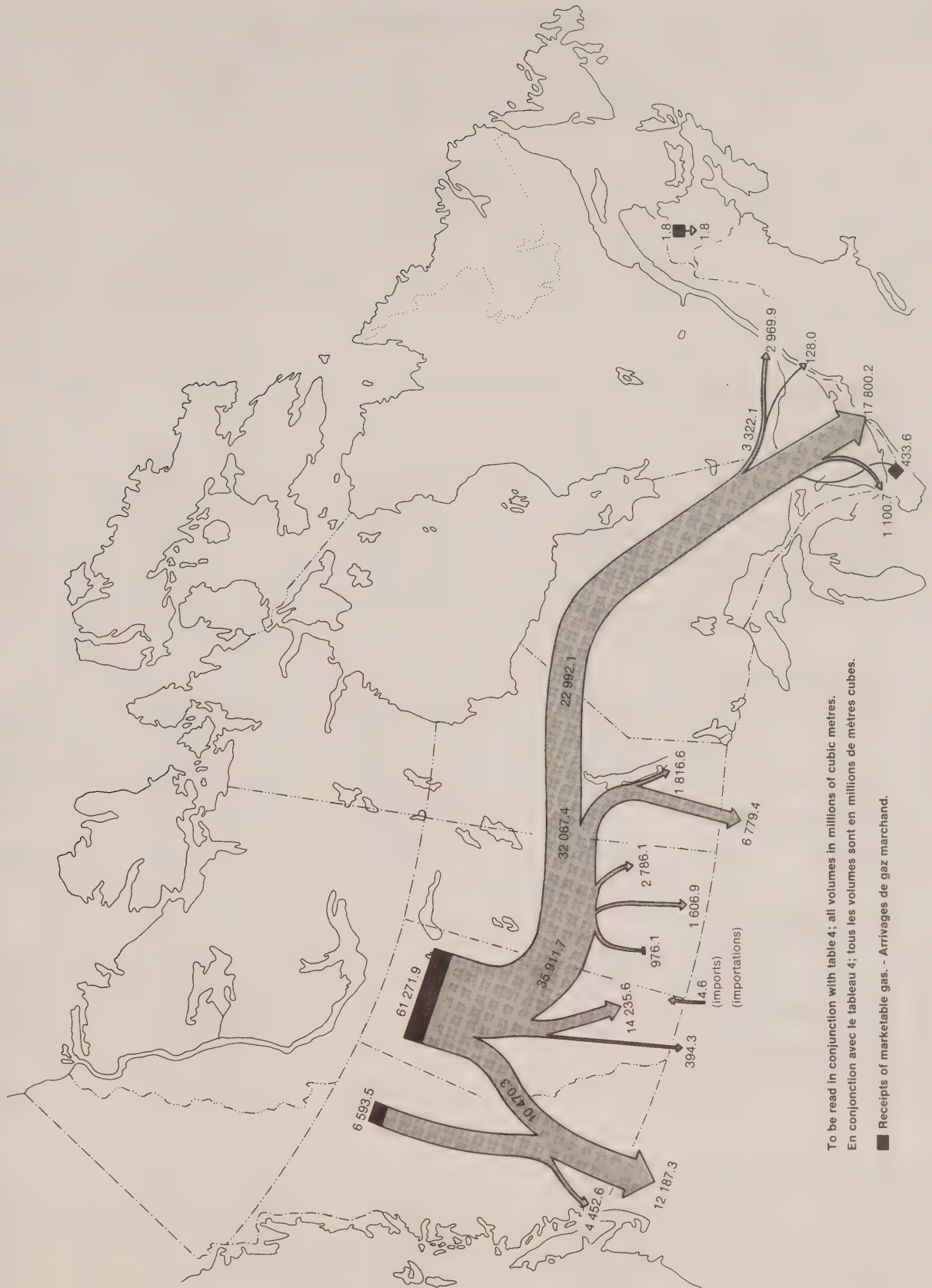
Les services de gaz naturel disposaient de \$16,676.6 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 39.8% de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 60.2% a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 88.9% des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 72.2%. Les recettes d'exploitation ont représenté 78.8% de toutes les ressources de deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 64.9% a été consacré aux frais d'exploitation; 15.4% a été investi en installations; 5.3% a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 2.4% a été payé sous forme de dividendes; 1.6% a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 4.1% a été investi et 6.3% a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1982, les services de gaz occupaient 18,704 personnes dont les gains représentaient \$569.7 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 17,800 et leurs gains totaux de \$472.0 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 14.9% depuis 1981.

De la distance totale de distribution rapporté, les chiffres par province pour les tuyaux en plastique sont: Nouveau-Brunswick 94.1 kilomètres, Québec 557.7 kilomètres, Ontario 5 385.6 kilomètres; Manitoba 647.9 kilomètres, Saskatchewan 602.2 kilomètres, Alberta 20 715.4 kilomètres et Colombie-Britannique 154.0 kilomètres.

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1982
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1982



To be read in conjunction with table 4; all volumes in millions of cubic metres.
 En conjonction avec le tableau 4; tous les volumes sont en millions de mètres cubes.

■ Receipts of marketable gas. - Arrivages de gaz marchand.

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1982

No.	Customers as at December 31, 1982	Average number of customers during 1982	Gas sold	Revenue	
	Clients, au 31 décembre 1982	Nombre moyen de clients pendant 1982	Gaz vendu	Recettes	
	number - nombre		thousands of cubic metres	thousands of dollars	
			milliers de mètres cubes	milliers de dollars	
Sales of natural gas					
Residential:					
1	New Brunswick	290	293	273	63
2	Quebec	164,254	161,189	544 000	114,266
3	Ontario	1,235,627	1,208,602	5 220 286	981,690
4	Manitoba	171,516	169,416	688 149	106,125
5	Saskatchewan	207,968	203,600	903 074	111,358
6	Alberta	562,767	550,748	3 574 015	359,117
7	British Columbia	411,821	403,234	1 323 060	205,987
8	Canada	2,754,243	2,697,082	12 252 857	1,878,606
Commercial:					
9	New Brunswick	35	36	1 558	462
10	Quebec	14,899	14,278	635 781	120,587
11	Ontario	124,799	121,838	3 966 834	623,336
12	Manitoba	16,919	16,711	684 815	99,149
13	Saskatchewan	27,583	27,083	690 498	76,806
14	Alberta	61,138	60,894	2 771 536	229,529
15	British Columbia	51,304	50,501	1 225 886	178,971
16	Canada	296,677	291,341	9 976 908	1,328,840
Industrial:					
17	New Brunswick	-	-	-	-
18	Quebec	1,633	1,588	1 790 071	293,563
19	Ontario	12,169	12,018	8 613 067	1,216,115
20	Manitoba	243	246	443 664	56,220
21	Saskatchewan	140	144	1 192 537	126,128
22	Alberta	605	606	7 715 496	551,319
23	British Columbia	309	305	1 903 609	228,216
24	Canada	15,099	14,907	21 658 444	2,471,561
Total:					
25	New Brunswick	325	329	1 831	525
26	Quebec	180,786	177,054	2 969 852	528,416
27	Ontario	1,372,595	1,342,458	17 800 187	2,821,141
28	Manitoba	188,678	186,372	1 816 628	261,494
29	Saskatchewan	235,691	230,828	2 786 109	314,292
30	Alberta	624,510	612,248	14 061 047	1,139,965
31	British Columbia	463,434	454,040	4 452 555	613,174
32	CANADA	3,066,019	3,003,329	43 888 209	5,679,007

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1982

Sales per customer(1)	Revenue per customer(1)	Revenue per 10 cubic metres		
Ventes par consommateur(1)	Recettes par consom- mateur(1)	Recettes par 10 mètres cubes		
cubic metres	dollars			NO
mètres cubes				
			Ventes de gaz naturel	
			Domestique:	
931.7	215.02	2.31	Nouveau-Brunswick	1
3 374.9	708.89	2.10	Québec	2
4 319.3	812.25	1.88	Ontario	3
4 061.9	626.42	1.54	Manitoba	4
4 435.5	123.31	1.23	Saskatchewan	5
6 489.4	652.05	1.00	Alberta	6
3 281.1	510.84	1.56	Colombie-Britannique	7
4 543.0	696.53	1.53	Canada	8
			Commercial:	
43 277.8	12,833.33	2.96	Nouveau-Brunswick	9
44 528.7	8,445.65	1.90	Québec	10
32 558.2	5,116.10	1.57	Ontario	11
40 979.9	5,933.16	1.45	Manitoba	12
25 495.6	2,835.95	1.11	Saskatchewan	13
45 514.1	3,769.32	0.83	Alberta	14
24 274.5	3,543.91	1.46	Colombie-Britannique	15
34 244.8	4,561.12	1.33	Canada	16
			Industriel:	
-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
1 127 248.7	184,863.35	1.64	Québec	18
716 680.6	101,191.13	1.41	Ontario	19
1 803 512.2	228,536.59	1.27	Manitoba	20
8 281 506.9	875,888.89	1.06	Saskatchewan	21
12 731 841.6	909,767.33	0.71	Alberta	22
6 241 341.0	748,249.18	1.20	Colombie-Britannique	23
1 452 904.3	165,798.69	1.14	Canada	24
			Total:	
5 565.3	1,595.74	2.87	Nouveau-Brunswick	25
16 773.7	2,984.49	1.78	Québec	26
13 259.4	2,101.47	1.58	Ontario	27
9 747.3	1,403.08	1.44	Manitoba	28
12 070.1	1,361.59	1.13	Saskatchewan	29
22 966.3	1,861.93	0.81	Alberta	30
9 806.5	1,350.48	1.38	Colombie-Britannique	31
14 613.2	1,890.90	1.29	CANADA	32

(1) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'utilisateurs par an.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1982

		January	February	March	April	May	June	July
		Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
No.		thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Residential:								
1	New Brunswick	30	27	29	28	23	17	18
2	Quebec	102 796	88 630	70 673	60 075	31 276	16 777	11 728
3	Ontario	922 548	914 347	732 247	571 733	266 346	159 767	122 307
4	Manitoba	131 177	123 748	89 686	71 099	31 123	20 442	15 696
5	Saskatchewan	160 549	133 210	113 935	74 676	35 879	20 278	18 703
6	Alberta	663 573	504 239	448 315	370 408	210 061	132 559	88 422
7	British Columbia	215 647	188 201	163 500	133 853	85 131	54 075	40 769
8	Canada	2 196 320	1 952 402	1 618 385	1 281 872	659 839	403 915	297 643
Commercial:								
9	New Brunswick	168	134	137	153	143	97	112
10	Quebec	103 094	91 898	77 682	70 593	31 410	21 554	19 439
11	Ontario	680 953	660 031	558 976	435 836	191 320	120 764	93 616
12	Manitoba	113 187	118 096	94 869	76 823	34 717	20 205	14 522
13	Saskatchewan	123 580	99 855	93 357	64 462	31 030	15 089	14 446
14	Alberta	397 228	402 273	356 421	301 237	182 924	102 214	73 910
15	British Columbia	195 526	156 332	141 683	118 988	74 653	48 627	40 860
16	Canada	1 613 736	1 528 619	1 323 125	1 068 092	546 197	328 550	256 905
Industrial:								
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18	Quebec	190 788	163 697	166 622	140 602	110 789	126 084	96 251
19	Ontario	984 609	938 748	937 007	777 473	669 708	598 652	511 813
20	Manitoba	34 392	37 596	43 178	41 865	42 867	28 735	24 919
21	Saskatchewan	147 054	116 130	89 973	106 114	79 150	86 677	56 306
22	Alberta	760 497	771 847	723 516	559 519	573 398	604 778	576 455
23	British Columbia	180 786	161 212	179 950	145 316	137 710	116 083	108 492
24	Canada	2 298 126	2 189 230	2 140 246	1 770 889	1 613 622	1 561 009	1 374 236
Total sales:								
25	New Brunswick	198	161	166	181	166	114	130
26	Quebec	396 678	344 225	314 977	271 270	173 475	164 415	127 418
27	Ontario	2 588 110	2 513 126	2 228 230	1 785 042	1 127 374	879 183	727 736
28	Manitoba	278 756	279 440	227 733	189 787	108 707	69 382	55 137
29	Saskatchewan	431 183	349 195	297 265	245 252	146 059	122 044	89 455
30	Alberta	1 821 298	1 678 359	1 528 252	1 231 164	966 383	839 551	738 787
31	British Columbia	591 959	505 745	485 133	398 157	297 494	218 785	190 121
32	CANADA	6 108 182	5 670 251	5 081 756	4 120 853	2 819 658	2 293 474	1 928 784

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1982

August	September	October	November	December	Total		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Nº	
						Domestique:	
17	16	19	21	28	273	Nouveau-Brunswick	1
11 722	14 479	25 243	45 948	64 653	544 000	Québec	2
122 654	160 837	246 715	430 149	570 636	5 220 286	Ontario	3
13 746	15 925	33 184	55 210	87 113	688 149	Manitoba	4
24 036	34 942	58 815	102 722	125 329	903 074	Saskatchewan	5
95 977	131 307	191 081	333 969	404 104	3 574 015	Alberta	6
38 821	40 915	74 257	124 009	163 882	1 323 060	Colombie-Britannique	7
306 973	398 421	629 314	1 092 028	1 415 745	12 252 857	Canada	8
						Commercial:	
98	101	116	136	163	1 558	Nouveau-Brunswick	9
21 247	19 917	37 175	57 422	84 350	635 781	Québec	10
110 751	142 072	189 271	332 626	450 618	3 966 834	Ontario	11
14 702	16 575	34 526	57 180	89 413	684 815	Manitoba	12
11 606	22 510	43 006	72 197	99 360	690 498	Saskatchewan	13
92 962	100 932	159 976	290 125	311 334	2 771 536	Alberta	14
39 144	45 759	85 686	131 445	147 183	1 225 886	Colombie-Britannique	15
290 510	347 866	549 756	941 131	1 182 421	9 976 908	Canada	16
						Industriel:	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
122 454	124 675	168 924	176 911	202 274	1 790 071	Québec	18
535 716	564 080	618 879	727 041	749 341	8 613 067	Ontario	19
30 508	35 385	38 853	47 375	37 991	443 664	Manitoba	20
81 144	91 100	91 998	131 757	115 134	1 192 537	Saskatchewan	21
617 743	613 322	643 629	620 185	650 607	7 715 496	Alberta	22
118 197	145 741	192 851	218 422	198 849	1 903 609	Colombie-Britannique	23
1 505 762	1 574 303	1 755 134	1 921 691	1 954 196	21 658 444	Canada	24
						Total des ventes:	
115	117	135	157	191	1 831	Nouveau-Brunswick	25
155 423	159 071	231 342	280 281	351 277	2 969 852	Québec	26
769 121	866 989	1 054 865	1 489 816	1 770 595	17 800 187	Ontario	27
58 956	67 885	106 563	159 765	214 517	1 816 628	Manitoba	28
116 786	148 552	193 819	306 676	339 823	2 786 109	Saskatchewan	29
806 682	845 561	994 686	1 244 279	1 366 045	14 061 047	Alberta	30
196 162	232 415	352 794	473 876	509 914	4 452 555	Colombie-Britannique	31
2 103 245	2 320 590	2 934 204	3 954 850	4 552 362	43 888 209	CANADA	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1982

	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
No.	thousands of dollars - milliers de dollars						
Residential:							
1 New Brunswick	6	7	6	5	5	5	5
2 Quebec	18,625	17,023	15,291	12,018	6,530	3,977	2,808
3 Ontario	151,119	151,856	135,313	108,823	54,218	35,070	28,107
4 Manitoba	16,381	16,713	13,810	10,993	4,948	3,326	2,793
5 Saskatchewan	16,082	15,850	14,135	9,361	5,102	3,459	3,288
6 Alberta	54,407	43,219	41,175	33,792	20,903	12,251	11,462
7 British Columbia	29,421	26,172	23,707	20,030	13,323	11,285	7,654
8 Canada	286,041	270,840	243,437	195,022	105,029	69,373	56,117
Commercial:							
9 New Brunswick	39	39	35	41	43	35	33
10 Quebec	16,996	15,994	15,758	12,967	5,895	4,166	3,605
11 Ontario	95,190	94,286	88,456	70,525	31,535	19,919	15,471
12 Manitoba	14,681	15,012	13,737	11,072	5,059	2,875	2,222
13 Saskatchewan	11,784	11,305	10,405	7,402	3,675	1,948	1,494
14 Alberta	25,597	29,917	28,434	23,721	14,823	8,755	6,738
15 British Columbia	25,728	21,222	19,897	17,062	10,956	9,262	6,488
16 Canada	190,015	187,775	176,722	142,790	71,986	46,960	36,051
Industrial:							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	27,208	27,012	27,326	22,178	17,038	19,837	15,504
19 Ontario	121,375	120,330	131,621	110,481	93,441	83,543	71,425
20 Manitoba	4,032	4,446	5,249	5,174	5,251	3,553	3,162
21 Saskatchewan	12,936	11,805	10,806	11,262	8,581	9,330	6,139
22 Alberta	53,006	55,977	49,434	38,291	39,130	40,698	40,871
23 British Columbia	19,209	18,900	20,894	17,168	16,983	15,679	14,591
24 Canada	237,766	238,470	245,330	204,554	180,424	172,640	151,692
Total revenues:							
25 New Brunswick	45	46	41	46	48	40	38
26 Quebec	62,829	60,029	58,375	47,163	29,463	27,980	21,917
27 Ontario	367,684	366,472	355,390	289,829	179,194	138,532	115,003
28 Manitoba	35,094	36,171	32,796	27,239	15,258	9,754	8,177
29 Saskatchewan	40,802	38,960	35,346	28,025	17,358	14,737	10,921
30 Alberta	133,010	129,113	119,043	95,804	74,856	64,704	59,071
31 British Columbia	74,358	66,294	64,498	54,260	41,262	36,226	28,733
32 CANADA	713,822	697,085	665,489	542,366	357,439	291,973	243,860

TABLEAU 3. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1982

August	September	October	November	December	Total		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
thousands of dollars - milliers de dollars						Nº	
						Domestique:	
4	4	5	5	6	63	Nouveau-Brunswick	1
2,932	3,468	5,943	10,792	14,859	114,266	Québec	2
28,349	35,468	51,645	85,545	116,177	981,690	Ontario	3
2,562	3,132	6,095	10,247	15,125	106,125	Manitoba	4
3,629	4,816	7,692	12,668	15,276	111,358	Saskatchewan	5
11,953	16,118	23,856	39,169	47,812	359,117	Alberta	6
7,465	7,807	13,267	20,308	25,548	205,987	Colombie-Britannique	7
56,894	70,813	108,503	178,734	234,803	1,878,606	Canada	8
						Commercial:	
32	35	37	42	51	462	Nouveau-Brunswick	9
4,023	3,904	7,891	11,948	17,440	120,587	Québec	10
18,387	22,464	32,262	56,269	78,572	623,336	Ontario	11
2,198	2,693	5,683	9,307	14,610	99,149	Manitoba	12
1,814	2,493	4,884	8,288	11,314	76,806	Saskatchewan	13
8,133	10,647	15,512	26,921	30,331	229,529	Alberta	14
6,251	7,266	13,224	19,732	21,883	178,971	Colombie-Britannique	15
40,838	49,502	79,493	132,509	174,201	1,328,840	Canada	16
						Industriel:	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
19,301	19,607	32,168	30,612	35,772	293,563	Québec	18
75,316	84,185	93,384	111,428	119,586	1,216,115	Ontario	19
3,692	4,739	5,284	6,343	5,295	56,220	Manitoba	20
8,943	9,905	10,003	13,779	12,639	126,128	Saskatchewan	21
45,947	44,396	48,520	45,373	49,676	551,319	Alberta	22
15,464	17,637	22,603	25,551	23,537	228,216	Colombie-Britannique	23
168,663	180,469	211,962	233,086	246,505	2,471,561	Canada	24
						Total des recettes:	
36	39	42	47	57	525	Nouveau-Brunswick	25
26,256	26,979	46,002	53,352	68,071	528,416	Québec	26
122,052	142,117	177,291	253,242	314,335	2,821,141	Ontario	27
8,452	10,564	17,062	25,897	35,030	261,494	Manitoba	28
14,386	17,214	22,579	34,735	39,229	314,292	Saskatchewan	29
66,033	71,161	87,888	111,463	127,819	1,139,965	Alberta	30
29,180	32,710	49,094	65,591	70,968	613,174	Colombie-Britannique	31
266,395	300,784	399,958	544,327	655,509	5,679,007	CANADA	32

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1981 and 1982

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
1981:				
Receipts				
1 Total Marketable Gas	2 047	-	417 566	-
2 Imports	-	-	-	-
3 Other receipts(1,2)	-	-	237 271	1 540
4 Total net receipts	2 047	-	654 837	1 540
5 Received from storage	-	28 180	3 378 533	-
6 Total supply of gas utilities	2 047	28 180	4 033 370	1 540
7 Transfers from other provinces	-	3 518 590	23 648 201	33 277 323
8 TOTAL GROSS RECEIPTS	2 047	3 546 700	27 681 571	33 278 863
Disposition				
Sales:				
9 Residential	344	602 021	4 086 889	750 141
10 Commercial	1 568	529 556	4 849 574	581 591
11 Industrial	-	2 061 618	9 553 037	1 286 078
12 Total sales	1 912	3 193 195	18 489 500	2 617 810
13 Exports	-	129 991	1 210 703	-
14 Other deliveries(2)	-	-	164 172	-
15 Total net deliveries	1 912	3 323 186	19 864 375	2 617 810
16 Delivered to storage	-	203 457	3 576 567	458 772
17 Line pack fluctuation	-	-	5 033	13 125
18 Gas used in system	-	3 176	618 842	703 129
19 Line losses and unaccounted for	135	16 951	98 164	32 500
20 Total demand on gas utilities	2 047	3 546 770	24 162 981	3 825 336
21 Transfers to other provinces	-	-	3 518 590	33 277 323
22 TOTAL DISPOSITION	2 047	3 546 770	27 681 571	37 102 659

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par les services de gaz, par province, 1981 et 1982

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia, Yukon and North- west Territories Colombie-Britan- nique, Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Canada		
				No	
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
				1981:	
				Arrivages	
1 096 150	59 229 106	7 102 867	67 847 736	Total de gaz marchand	1
-	3 016	-	3 016	Importations	2
378 186	8 172	1 139	624 308	Autres arrivages(1,2)	3
1 472 336	59 240 294	7 104 006	68 475 060	Total des arrivages nets	4
217 136	157 517	4 819	3 786 185	Gaz provenant des stocks	5
1 689 472	59 397 811	7 108 825	72 261 245	Total des arrivages de gaz	6
35 413 187	-	9 895 007	...	Transferts des autres provinces	7
37 102 659	59 397 811	17 003 832	72 261 245	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
				Utilisation	
				Ventes:	
750 141	2 588 044	1 180 248	9 795 454	Domestique	9
581 591	2 404 459	1 155 292	10 128 212	Commercial	10
1 286 078	7 773 368	1 785 898	22 962 787	Industriel	11
2 617 810	12 765 871	4 121 438	42 886 453	Total des ventes	12
-	591 053	12 414 920	21 583 826	Exportations	13
-	84 255	210	624 823	Autres livraisons(2)	14
2 617 810	13 441 179	16 536 568	65 095 102	Total des livraisons nettes	15
458 772	68 840	11 450	4 319 086	Livraisons à l'entrepôt de stockage	16
13 125	30 872	5 062	57 388	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
703 129	264 262	238 457	2 139 390	Gas consommé dans les réseaux	18
32 500	284 464	212 295	650 279	Fuites et autres pertes	19
3 825 336	14 089 617	17 003 832	72 261 245	Total de la demande de gaz	20
33 277 323	45 308 194	-	...	Transferts aux autres provinces	21
37 102 659	59 397 811	17 003 832	72 261 245	TOTAL DE L'UTILISATION	22

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1981 and 1982 - Concluded

No.				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
1982:				
Receipts				
1 Total Marketable Gas	1 712	-	433 648	-
2 Imports	-	-	-	-
3 Other receipts(1,2)	-	-	233 678	791
4 Total net receipts (5 to 7)	1 712	-	667 326	791
5 Received from storage	-	37 027	3 487 848	-
6 Total supply of gas utilities (8 and 9)	1 712	37 027	4 155 174	791
Transfers from:				
7 Other provinces	-	3 322 099	22 992 141	32 067 362
8 Total gross receipts (10 to 13)	1,712	3 359 126	27 147 315	32 068 153
Disposition				
Sales:				
9 Residential	273	544 000	5 220 286	688 149
10 Commercial	1 558	635 781	3 966 834	684 815
11 Industrial	-	1 790 071	8 613 067	443 664
12 Total sales (15 to 17)	1 831	2 969 852	17 800 187	1 816 628
13 Exports	-	128 016	1 100 658	6 779 444
14 Other deliveries (2,3)	-	-	136 733	282 964
15 Total net deliveries (18 to 20)	1 831	3 097 868	19 037 578	8 879 036
16 Delivered to storage	-	211 126	4 210 487	-
17 Line pack fluctuation	-	-	12 561	8 707
18 Gas used in system	-	3 342	635 806	226 977
19 Line losses and unaccounted for	- 119	46 790	- 17 216	- 38 708
20 Total demand on gas utilities (21 to 25)	1 712	3 359 126	23 825 216	9 076 012
Transfers to:				
21 Other provinces	-	-	3 322 099	22 992 141
22 Total disposition (26 to 29)	1 712	3 359 126	27 147 315	32 068 153

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.

(3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

TABLERAU 4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par les services de gaz, par province, 1981 et 1982 - fin

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada		N ^o
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1982:					
Arrivages					
976 082	61 271 932	6 593 477	69 276 851	Total de gaz marchand	1
-	4 584	-	4 584	Importations	2
282 964	18	147	517 598	Autres arrivages(1,2)	3
1 259 046	61 276 534	6 593 624	69 799 033	Total des arrivages net (5 à 7)	4
468 756	615 916	15 739	4 625 286	Gaz provenant des stocks	5
1 727 802	61 892 450	6 609 363	74 424 319	Total des arrivages de gaz (8 et 9)	6
35 911 669	-	10 470 330	...	Transferts de: Autres provinces	7
37 639 471	61 892 450	17 079 693	74 424 319	Total des arrivages bruts (10 à 13)	8
Utilisation					
903 074	3 574 015	1 323 060	12 252 857	Ventes:	9
690 498	2 771 536	1 225 886	9 976 908	Domestique	10
1 192 537	7 715 496	1 903 609	21 658 444	Commercial	11
2 786 109	14 061 047	4 452 555	43 888 209	Industriel	11
				Total des ventes (15 à 17)	12
1 606 944	394 339	12 187 297	22 196 697	Exportations	13
-	174 575	4	594 276	Autres livraisons(2,3)	14
4 393 053	14 629 961	16 639 856	66 679 182	Total des livraisons nettes (18 à 20)	15
539 046	706 439	16 621	5 683 719	Livraison à l'entrepôt de stockage	16
72 666	19 118	11 715	124 767	Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux	17
579 155	294 689	219 477	1 959 447	Gaz consommé dans les réseaux	18
- 11 811	- 139 756	192 024	- 22 796	Fuites et autres pertes	19
5 572 109	15 510 451	17 079 693	74 424 319	Total de la demande de gaz (21 à 25)	20
32 067 362	46 381 999	-	...	Transferts à: Autres provinces	21
37 639 471	61 892 450	17 079 693	74 424 319	Total de l'utilisation (26 à 29)	22

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.

(2) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.

(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

TABLE 5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1982

TABLEAU 5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1982

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres					532 and over 532 et plus	Total
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531		
kilometres - kilomètres							
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	199.1	427.3	249.7	25.2	24.9	22.2	948.4
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	6.2	333.8	99.2	74.6	22.5	7.7	544.0
Alberta	96.6	1 316.0	638.7	276.7	157.4	8.2	2 493.6
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	322.7	2 077.1	987.6	376.5	204.8	38.1	4 006.8
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	169.3	641.8	1 519.5	1 272.4	232.7	532.2	4 367.9
Manitoba	76.3	529.4	206.3	47.4	20.1	-	879.5
Saskatchewan	2 817.5	2 210.5	1 306.6	1 480.3	705.0	-	8 519.9
Alberta	1 184.8	1 698.3	1 724.4	1 345.3	1 066.2	134.2	7 153.2
British Columbia - Colombie-Britannique	198.5	655.4	557.1	979.7	525.3	-	2 916.0
Canada	4 446.4	5 742.2	5 314.2	5 139.6	2 549.3	666.4	23 858.1
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec	1 002.3	919.5	1 036.9	243.6	268.0	31.6	3 501.9
Ontario	19 743.1	8 184.4	4 922.9	1 011.9	239.5	118.8	34 220.6
Manitoba	2 406.4	547.0	232.9	29.6	48.3	-	3 264.2
Saskatchewan	4 257.5	1 100.3	443.2	74.5	29.1	-	5 904.6
Alberta	28 228.5	3 108.3	1 190.0	271.9	116.4	-	32 915.1
British Columbia - Colombie-Britannique	7 970.3	2 204.1	851.1	297.2	199.8	146.7	11 669.2
Canada	63 643.8	16 137.0	8 710.0	1 932.7	901.1	297.1	91 621.7
TOTAL	68 412.9	23 956.3	15 011.8	7 448.8	3 655.2	1 001.6	119 486.6
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.6	8.3	26.9	0.8	36.6
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	23.3	15.6	95.0	32.0	149.3	-	315.2
British Columbia - Colombie-Britannique	-	19.9	252.8	545.2	705.2	497.2	2 020.3
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0
Canada	23.3	35.5	348.4	585.5	881.4	553.0	2 427.1
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	106.5	28.7	127.7	26.0	288.9
Ontario	-	0.2	66.6	182.1	639.8	4 955.5	5 844.2
Manitoba	-	-	-	59.3	-	1 927.3	1 986.6
Saskatchewan	-	-	-	-	211.0	2 786.0	2 997.0
Alberta	1.9	812.4	2 625.3	2 183.0	3 107.3	3 953.3	12 683.2
British Columbia - Colombie-Britannique	-	33.8	9.7	0.8	-	2 507.7	2 552.0
Canada	1.9	846.4	2 808.1	2 453.9	4 085.8	16 155.8	26 351.9
TOTAL	25.2	881.9	3 156.5	3 039.4	4 967.2	16 708.8	28 779.0

TABLE 5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1982 - Concluded

TABLEAU 5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1982 - fin

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over 532 et plus	Total
kilometres - kilomètres							
Total natural gas industries(1) - Total des sociétés de gaz naturel(1)							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	1 174.1	435.1	280.1	165.8	51.8	23.0	2 129.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	82.4	953.5	698.7	138.7	52.8	7.7	1 933.8
Alberta	1 467.5	10 711.4	5 658.6	1 313.9	476.9	33.9	19 662.2
British Columbia - Colombie-Britannique	98.6	618.2	647.7	614.2	708.3	497.2	3 184.2
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0
Canada	2 843.4	12 718.2	7 285.1	2 232.6	1 289.8	616.8	26 985.9
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	-	106.5	28.7	127.7	26.0	288.9
Ontario	169.3	642.0	1 586.1	1 454.5	872.5	5 487.7	10 212.1
Manitoba	76.3	529.4	206.3	106.7	20.1	1 927.3	2 866.1
Saskatchewan	2 817.5	2 210.5	1 306.6	1 480.3	916.0	2 786.0	11 516.9
Alberta	1 186.7	2 510.7	4 349.7	3 528.3	4 173.5	4 087.5	19 836.4
British Columbia - Colombie-Britannique	198.5	689.2	566.8	980.5	525.3	2 507.7	5 468.0
Canada	4 448.3	6 588.6	8 122.3	7 593.5	6 635.1	16 822.2	50 210.0
Distribution(2):							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec	1 002.3	919.5	1 036.9	243.6	268.0	31.6	3 501.9
Ontario	19 743.1	8 184.4	4 922.9	1 011.9	239.5	118.8	34 220.6
Manitoba	2 406.4	547.0	232.9	29.6	48.3	-	3 264.2
Saskatchewan	4 257.5	1 100.3	443.2	74.5	29.1	-	5 904.6
Alberta	28 231.7	3 235.6	1 203.3	271.9	116.4	-	33 058.9
British Columbia - Colombie-Britannique	7 970.3	2 204.1	851.1	298.0	199.8	323.2	11 846.5
Canada	63 647.0	16 264.3	8 723.3	1 933.5	901.1	473.6	91 942.8
TOTAL	70 938.7	35 571.1	24 130.7	11 759.6	8 826.0	17 912.6	169 138.7

(1) Includes pipe line distance of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures.

(1) Comprend la longueur des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

(2) Of the total distribution distance reported 63 785.9 kilometres was steel pipe and 28 156.9 kilometres was plastic pipe. For provincial breakdown of plastic pipe please refer to the Review of Survey Results section of this publication.

(2) De la distance totale de distribution rapportée, 63 785.9 kilomètres est de tuyaux en acier et 28 156.9 kilomètres en plastique. Pour les chiffres par province, pour les tuyaux en plastique veuillez référer la revue des résultats de l'enquête de cette publication.

TABLE 6. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1976-1982

TABLÉAU 6. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1976-1982

	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8
Québec	2.1	-	-	-	-	-	-
Ontario	1 992.0	1 939.1	1 946.2	2 062.9	2 105.2	2 121.5	2 129.9
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	2 290.1	2 270.2	1 813.4	1 899.7	1 871.5	1 893.4	1 933.8
Alberta	12 848.4	13 822.3	13 816.2	14 355.0	16 077.8	17 619.8	19 662.2
British Columbia - Colombie-Britannique	2 069.8	2 120.8	2 590.6	2 708.3	3 084.3	3 079.0	3 184.2
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
Total	19 278.2	20 228.2	20 242.2	21 101.7	23 214.6	24 789.5	26 985.9
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6
Québec	237.7	265.0	256.4	256.3	256.4	276.0	288.9
Ontario	9 387.8	9 345.9	9 242.6	9 314.4	9 441.3	9 568.5	10 212.1
Manitoba	2 743.4	2 779.0	2 778.9	2 806.7	2 675.0	2 790.5	2 866.1
Saskatchewan	10 614.9	10 798.9	10 702.8	10 666.9	10 765.4	10 956.3	11 516.9
Alberta	15 596.0	17 075.4	17 739.5	18 000.0	18 120.6	19 063.4	19 836.4
British Columbia - Colombie-Britannique	5 087.5	5 177.1	5 249.3	5 230.6	5 283.3	5 327.1	5 468.0
Total	43 688.9	45 462.9	45 991.1	46 296.5	46 563.6	48 003.4	50 210.0
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1
Québec	2 890.9	2 938.9	2 972.1	2 999.4	3 028.9	3 070.5	3 501.9
Ontario	28 715.7	29 378.8	29 444.1 ^r	30 478.4 ^r	31 836.9	32 974.4	34 220.6
Manitoba	2 738.8	2 815.1	2 876.1	2 976.7	3 049.4	3 068.3	3 264.2
Saskatchewan	4 966.3	5 078.8	5 287.8	5 421.2	5 592.1	5 785.2	5 904.6
Alberta	21 554.1	25 065.1	26 850.2	28 950.8	31 092.3	32 567.2	33 058.9
British Columbia - Colombie-Britannique	9 397.6	9 789.3	10 072.1	10 188.5	10 766.6	11 250.0	11 846.5
Total	70 409.5	75 212.1	77 648.5^r	81 161.1^r	85 512.3	88 861.7	91 942.8
Total:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5
Québec	3 130.7	3 203.9	3 228.5	3 255.7	3 285.3	3 346.5	3 790.8
Ontario	40 095.5	40 663.8	40 632.9 ^r	41 855.7 ^r	43 383.4	44 664.4	46 562.6
Manitoba	5 482.2	5 594.1	5 655.0	5 783.4	5 724.4	5 858.8	6 130.3
Saskatchewan	17 871.3	18 147.9	17 804.0	17 987.8	18 229.0	18 634.9	19 355.3
Alberta	49 998.5	55 962.8	58 405.9	61 305.8	65 290.7	69 250.4	72 557.5
British Columbia - Colombie-Britannique	16 554.9	17 087.2	17 912.0	18 127.4	19 134.2	19 656.1	20 498.7
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
TOTAL	133 376.6	140 903.2	143 881.8^r	148 559.3^r	155 290.5	161 654.6	169 138.7

TABLE 7. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1982

TABLEAU 7. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1982

	Number of active compressor stations	Number of prime movers	Kilowatts	Number of compressors
	Nombre de postes compresseurs en activité	Nombre de moteurs primaires		Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel:				
Ontario	9	31	109 679	31
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	23	49	42 717	49
Alberta	38	69	37 455	69
British Columbia - Colombie-Britannique	7	10	16 193	10
Canada	77	159	206 044	159
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel:				
Québec	1	2	400	2
Ontario(1)	40	106	492 408	106
Manitoba	5	21	159 300	21
Saskatchewan	8	47	373 111	47
Alberta	42	95	397 802	95
British Columbia - Colombie-Britannique	33	90	422 593	90
Canada	129	361	1 845 614	361
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel:				
Québec	1	2	400	2
Ontario	49	137	602 087	137
Manitoba	5	21	159 300	21
Saskatchewan	31	96	415 828	96
Alberta	80	164	435 257	164
British Columbia - Colombie-Britannique	40	100	438 786	100
CANADA	206	520	2 051 658	520

(1) Includes three mobile compressors units, horsepower totalling 21 800 kilowatts.

(1) Inclus trois compresseurs mobile, totalisant 21 800 kilowatts.

TABLE 8. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1982

TABLEAU 8. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1982

	Storage capacity(1)	Held in storage at December 31
	Capacité d'entrepasage(1)	Entrepasage au 31 décembre
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes	
Ontario	5 189 630	4 833 934
Saskatchewan	1 611 065	831 571
Alberta	3 210 526	3 056 622
Total	10 011 221	8 722 127

(1) Includes base pressure gas.

(1) Inclus les gaz pression de base.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1981 and 1982(1)

No.		Total December 31, 1981	Gross additions during 1982	Retirements during 1982	Other changes during 1982
		Total, 31 décembre 1981	Additions brutes en 1982	Retraits en 1982	Autres variations en 1982
dollars					
Natural gas distribution systems					
1	Intangible plant	33,056,892	1,901,966	548,620	-
Production plant:					
2	Land, leaseholds and land rights	155,146,863	1,841,346	58,180	463,320
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	109,669,101	13,560,628	144,560	5,899,165
4	Other production equipment	1,907,036	-	-	-
5	Total production plants	266,723,000	15,401,974	202,740	6,362,485
Gathering plant:					
6	Land and land rights	2,457,006	359,567	21,916	(622,950)
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	6,049,391	98,061	1,858	(29,430)
8	Other structures and improvements	1,355,082	349,343	3,910	-
9	Gathering lines	47,293,901	5,713,470	196,273	5,099,062
10	Compressor, measuring and regulating equipment	17,649,415	1,762,854	1,118	(2,093,307)
11	Purification and other natural gas gathering equipment	10,568,995	1,544,696	8,255	(879,488)
12	Total gathering plants	85,373,790	9,827,991	233,330	1,433,887
Products extraction plant:					
13	Land and land rights	15,404	6,000	-	-
14	Structures and pipe lines	-	-	-	-
15	Equipment, extraction and other	1,571,629	733,095	-	-
16	Total products extraction plants	1,587,033	739,095	-	-
Manufactured gas plant:(2)					
17	Land and land rights	58,640	-	-	-
18	Structures and improvements and gas holders	525,760	-	-	-
19	Equipment	450,559	-	-	500
20	Total manufactured gas plants	1,034,959	-	-	500
Underground storage plant:					
21	Land and land rights	7,487,497	2,830,537	-	24,213
22	Structures and improvements	24,273,836	1,963,368	4,525	(185,607)
23	Equipment	39,635,886	19,363,908	38,015	83,732
24	Base pressure gas	20,395,027	916,624	-	38,850
25	Total underground storage plants	91,792,246	25,074,437	42,540	(38,812)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1981 et 1982(1)

Total December 31, 1982	Total December 31, 1982 Total, 31 décembre 1982			
Total, 31 décembre 1982	Eastern Canada	Western Canada		
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada		
dollars				N ^o
			Réseaux de distribution de gaz naturel	
34,410,238	20,938,906	13,471,332	Valeurs immatérielles	1
			Installations de production:	
157,393,349	47,089,128	110,304,221	Terrains, baux et droits fonciers	2
128,984,334	31,477,327	97,507,007	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
1,907,036	1,815,636	91,400	Autre équipement de production	4
288,284,719	80,382,091	207,902,628	Total, installations de production	5
			Installations de collecte:	
2,131,707	105,761	2,025,946	Terrains et droits fonciers	6
6,116,164	1,759,611	4,356,553	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
1,700,515	514,785	1,185,730	Autres structures et améliorations	8
57,910,160	11,741,191	46,168,969	Réseaux de collecte	9
17,317,844	1,157,181	16,160,663	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
11,225,948	2,287,143	8,938,805	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
96,402,338	17,565,672	78,836,666	Total, installations de collecte	12
			Installations d'extraction des dérivés:	
21,404	13,404	8,000	Terrains et droits fonciers	13
-	-	-	Structures et pipe-lines	14
2,304,724	218,258	2,086,466	Matériel d'extraction et autre	15
2,326,128	231,662	2,094,466	Total, installations d'extraction des dérivés	16
			Usine de fabrication de gaz(2):	
58,640	-	58,640	Terrains et droits fonciers	17
525,760	207,759	318,001	Constructions, améliorations et gazomètres	18
451,059	-	451,059	Équipement	19
1,035,459	207,759	827,700	Total, usines de fabrication de gaz	20
			Installations de stockage souterrain:	
10,342,247	7,041,553	3,300,694	Terrains et droits fonciers	21
26,047,072	20,021,086	6,025,986	Structures et améliorations	22
59,045,511	43,960,360	15,085,151	Équipement	23
21,350,501	17,545,079	3,805,422	Gaz, pression de base	24
116,785,331	88,568,078	28,217,253	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1981 and 1982(1) - Continued

No.		Total December 31, 1981	Gross additions during 1982	Retirements during 1982	Other changes during 1982
		Total, 31 décembre 1981	Additions brutes en 1982	Retraits en 1982	Autres variations en 1982
		dollars			
	Natural gas distribution systems - Concluded				
	Transmission plant:				
1	Land and land rights	18,220,359	6,863,629	17,265	277,487
2	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	9,774,626	688,994	3,278	285,147
3	Other structures and improvements	2,705,860	71,355	238	-
4	Mains	480,147,516	84,423,481	515,978	(111,297)
5	Compressor, measuring and regulating equipment	81,207,779	7,732,013	141,779	(2,548)
6	Other transmission equipment	723,720	72,302	-	(10,156)
7	Total transmission plants	592,779,860	99,851,774	678,538	438,633
	Distribution plant:				
8	Land and land rights	16,475,837	1,619,163	136,574	(3,440)
9	Structures and improvements	56,684,947	4,890,420	742,757	(6,691)
10	Mains and services	2,254,751,287	281,100,335	10,620,327	8,128,319
11	House regulator and meter installations and meters	361,662,939	46,742,817	4,014,022	(3,161,520)
12	Compressor, measuring and regulating equipment	82,276,629	13,595,844	831,306	5,754
13	Other distribution plant	16,355,183	31,583	-	6,400
14	Total distribution plants	2,788,206,822	347,980,162	16,344,986	4,968,822
	Local storage plant:				
15	Land and land rights	593,221	-	-	-
16	Structures and improvements	2,163,101	8,242	-	-
17	Gas holders and other surface storage	36,750,746	132,447	15,827	-
18	Total local storage plants	39,507,068	140,689	15,827	-
	General plant:				
19	Land and land rights	4,463,331	1,126,935	8,785	23,131
20	Structures and improvements	63,342,553	13,424,549	217,660	(292,848)
21	Transportation equipment	30,509,443	8,677,672	1,844,948	534,251
22	Tools and heavy work equipment	32,204,533	6,004,724	690,474	167,333
23	Other general plant	301,368,933	51,286,013	7,660,340	126,521
24	Total general plants	431,888,793	80,519,893	10,422,207	558,388
25	Undistributed plant(3)	103,295,545	90,850,448	190,557	(21,335,485)
26	Other plant	873,445	-	-	-
27	TOTAL PLANTS	4,436,119,453	672,288,429	28,679,345	(7,611,582)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1981 et 1982(1) - suite

Total December 31, 1982	Total December 31, 1982 Total, 31 décembre 1982			
Total, 31 décembre 1982	Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada		Nº
dollars				
Réseaux de distribution de gaz naturel - fin				
Installations de transport:				
25,344,210	7,619,833	17,724,377	Terrains et droits fonciers	1
10,745,489	3,787,013	6,958,476	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
2,776,977	631,323	2,145,654	Autres structures et améliorations	3
563,943,722	173,085,859	390,857,863	Conduites principales	4
88,795,465	33,320,877	55,474,588	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
785,866	-	785,866	Autre matériel de transport	6
692,391,729	218,444,905	473,946,824	Total, installations de transport	7
Installations de distribution:				
17,954,986	9,527,313	8,427,673	Terrains et droits fonciers	8
60,825,919	48,572,013	12,253,906	Structures et améliorations	9
2,533,359,614	1,594,888,376	938,471,238	Conduites principales et services	10
401,230,214	185,329,229	215,900,985	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
95,046,921	63,952,899	31,094,022	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
16,393,166	15,811,910	581,256	Autres installations de distribution	13
3,124,810,820	1,918,081,740	1,206,729,080	Total, installations de distribution	14
Installations de stockage local:				
593,221	405,314	187,907	Terrains et droits fonciers	15
2,171,343	1,256,831	914,512	Structures et améliorations	16
36,867,366	18,904,911	17,962,455	Gazomètres et autre stockage de surface	17
39,631,930	20,567,056	19,064,874	Total, installations de stockage local	18
Installations générales:				
5,604,612	931,711	4,672,901	Terrains et droits fonciers	19
76,256,594	27,228,845	49,027,749	Structures et améliorations	20
37,876,418	15,952,829	21,923,589	Matériel de transport	21
37,686,116	21,830,558	15,855,558	Outils et matériel lourd	22
345,121,127	292,377,790	52,743,337	Autres installations générales	23
502,544,867	358,321,733	144,223,134	Total, installations générales	24
172,619,951	22,017,718	150,602,233	Installations diverses(3)	25
873,445	-	873,445	Autres installations	26
5,072,116,955	2,745,327,320	2,326,789,635	INSTALLATIONS TOTALES	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1981 and 1982(1) - Continued

No.	Total December 31, 1981	Gross additions during 1982	Retirements during 1982
	Total, 31 décembre 1981	Additions brutes en 1982	Retraits en 1982
	dollars		
Natural gas transport systems			
1 Intangible plant	27,240,516	41,686	-
Gathering plant:			
2 Land and land rights	2,509,644	-	11,824
3 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	5,007,219	-	22,490
4 Other structures and improvements	547,438	-	35,846
5 Gathering lines	217,547,978	3,564	7,162,401
6 Compressor, measuring and regulating equipment	37,654,039	916,080	35,990
7 Purification and other natural gas gathering equipment	2,619,593	-	682,628
8 Total gathering plants	265,885,911	919,644	7,951,179
Products extraction plant:			
9 Land and land rights	40,588,889	-	-
10 Structures and pipe lines	58,984,528	-	-
11 Equipment, extraction and other	185,910,370	-	1,367,123
12 Total products extraction plants	285,483,787	-	1,367,123
Underground storage plant:			
13 Land and land rights	13,863,174	-	-
14 Structures and improvements	16,426,711	118,567	-
15 Equipment	16,893,583	4,347,225	8,099
16 Base pressure gas	9,504,937	-	-
17 Total underground storage plants	56,688,405	4,465,792	8,099
Transmission plant:			
18 Land and land rights	20,077,927	1,000,612	-
19 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	116,275,813	12,064,810	467,187
20 Other structures and improvements	4,627,699	16,072	54,338
21 Mains	2,724,831,228	324,312,590	3,609,178
22 Compressor, measuring and regulating equipment	611,443,009	89,727,642	4,840,046
23 Other transmission equipment	3,184,726	50,000	-
24 Total transmission plants	3,480,440,402	427,171,726	8,970,749
General plant:			
25 Land and land rights	2,696,124	852,000	-
26 Structures and improvements	27,351,172	30,272,988	4,539,655
27 Transportation equipment	43,251,329	7,228,451	2,992,445
28 Tools and heavy work equipment	40,951,643	9,385,538	641,022
29 Other general plant	30,138,819	29,888,159	8,715,884
30 Total general plants	144,389,087	77,627,136	16,889,006
31 Undistributed plant(3)	941,536,978	2,525,854,826	4,957,276
32 Other plant	147,764,021	40,509,077	1,189,029
33 TOTAL PLANTS	5,349,429,107	3,076,589,887	41,332,461

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1981 et 1982(1) - suite

Other changes during 1982	Total December 31, 1982		
Autres variations en 1982	Total, 31 décembre 1982		
dollars			Nº
		Réseaux de transport de gaz naturel	
-	27,282,202	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
151,710	2,649,530	Terrains et droits fonciers	2
9,645	4,994,374	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
-	511,592	Autres structures et améliorations	4
9,973,332	220,362,473	Réseaux de collecte	5
2,271,344	40,805,473	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
(29,275)	1,907,690	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
12,376,756	271,231,132	Total, installations de collecte	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
-	40,588,889	Terrains et droits fonciers	9
2,143,595	61,128,123	Structures et pipe-lines	10
15,790,757	200,334,004	Matériel d'extraction et autre	11
17,934,352	302,051,016	Total, installations d'extractions des dérivés	12
		Installations de stockage souterrain:	
19,080	13,882,254	Terrains et droits fonciers	13
(32,315)	16,512,963	Structures et améliorations	14
98,589	21,331,298	Équipement	15
-	9,504,937	Gaz, pression de base	16
85,354	61,231,452	Total, installations de stockage souterrain	17
		Installations de transport:	
531	21,079,070	Terrains et droits fonciers	18
23,000	127,896,436	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
262,957	4,852,390	Autres structures et améliorations	20
631,577,973	3,677,112,613	Conduites principales	21
16,129,138	712,459,743	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
-	3,234,726	Autre matériel de transport	23
647,993,559	4,546,634,978	Total, installations de transport	24
		Installations générales:	
-	3,548,124	Terrains et droits fonciers	25
3,045,598	56,130,103	Structures et améliorations	26
210,756	47,698,091	Matériel de transport	27
46,523	49,742,682	Outils et matériel lourd	28
931,935	52,243,029	Autres installations générales	29
4,234,812	209,362,029	Total, installations générales	30
(1,676,578,062)	1,785,856,466	Installations diverses(3)	31
(104,372,709)	82,711,360	Autres installations	32
(1,098,325,898)	7,286,360,635	INSTALLATIONS TOTALES	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1981 and 1982 - Continued

No.	Total December 31, 1981	Gross additions during 1982	Retirements during 1981
	Total, 31 décembre 1981	Additions brutes en 1982	Retraits en 1981
	dollars		
Total natural gas utilities			
1 Intangible plant	60,297,408	1,943,652	548,620
Production plant:			
2 Land, leaseholds and land rights	155,146,863	1,841,346	58,180
3 Gas wells, drilling, equipment and structures	109,669,101	13,560,628	144,560
4 Other production equipment	1,907,036	-	-
5 Total production plants	266,723,000	15,401,974	202,740
Gathering plant:			
6 Land and land rights	4,966,650	359,567	33,740
7 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	11,056,610	98,061	24,348
8 Other structures and improvements	1,902,520	349,343	39,756
9 Gathering lines	264,841,879	5,717,034	7,358,674
10 Compressor, measuring and regulating equipment	55,303,454	2,678,934	37,108
11 Purification and other natural gas gathering equipment	13,188,588	1,544,696	690,883
12 Total gathering plants	351,259,701	10,747,635	8,184,509
Products extraction plant:			
13 Land and land rights	40,604,293	6,000	-
14 Structures and pipelines	58,984,528	-	-
15 Equipment, extraction and other	187,481,999	733,095	1,367,123
16 Total products extraction plants	287,070,820	739,095	1,367,123
Manufactured gas plant:(2)			
17 Land and land rights	58,640	-	-
18 Structures and improvements and gas holders	525,760	-	-
19 Equipment	450,559	-	-
20 Total manufactured gas plants	1,034,959	-	-
Underground storage plant:			
21 Land and land rights	21,350,671	2,830,537	-
22 Structures and improvements	40,700,547	2,081,935	4,525
23 Equipment	56,529,469	23,711,133	46,114
24 Base pressure gas	29,899,964	916,624	-
25 Total underground storage plants	148,480,651	29,540,229	50,639

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1981 et 1982(1) - suite

Other changes during 1982	Total December 31, 1982		
Autres variations en 1982	Total, 31 décembre 1982		
dollars			Nº
		Total, services de gaz	
-	61,692,440	Valeurs immatérielles	1
		Installations de production:	
463,320	157,393,349	Terrains, baux et droits fonciers	2
5,899,165	128,984,334	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
-	1,907,036	Autre équipement de production	4
6,362,485	288,284,719	Total, installations de productions	5
		Installations de collecte:	
(511,240)	4,781,237	Terrains et droits fonciers	6
(19,785)	11,110,538	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
-	2,212,107	Autres structures et améliorations	8
15,072,394	278,272,633	Réseaux de collecte	9
178,037	58,123,317	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
(908,763)	13,133,638	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
13,810,643	367,633,470	Total, installations de collecte	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
-	40,610,293	Terrains et droits fonciers	13
2,143,595	61,128,123	Structures et pipe-lines	14
15,790,757	202,638,728	Matériel d'extraction et autre	15
17,934,352	304,377,144	Total, installations d'extraction des dérivés	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
-	58,640	Terrains et droits fonciers	17
-	525,760	Constructions, améliorations et gazomètres	18
500	451,059	Équipement	19
500	1,035,459	Total, usines de fabrication de gaz	20
		Installations de stockage souterrain:	
43,293	24,224,501	Terrains et droits fonciers	21
(217,922)	42,560,035	Structures et améliorations	22
182,321	80,376,809	Équipement	23
38,850	30,855,438	Gaz, pression de base	24
46,542	178,016,783	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1981 and 1982(1) - Concluded

No.	Total December 31, 1981	Gross additions during 1982	Retirements during 1981
	Total, 31 décembre 1981	Additions brutes en 1982	Retraits en 1981
	dollars		
Total natural gas utilities - Concluded			
Transmission plant:			
1 Land and land rights	38,298,286	7,864,241	17,265
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	126,050,439	12,753,804	470,465
3 Other structures and improvements	7,333,559	87,427	54,576
4 Mains	3,204,978,744	408,736,071	4,125,156
5 Compressor, measuring and regulating equipment	692,650,788	97,459,655	4,981,825
6 Other transmission equipment	3,908,446	122,302	-
7 Total transmission plants	4,073,220,262	527,023,500	9,649,287
Distribution plant:			
8 Land and land rights	16,475,837	1,619,163	136,574
9 Structures and improvements	56,684,947	4,890,420	742,757
10 Mains and services	2,254,751,287	281,100,335	10,620,327
11 House regulator and meter installations and meters	361,662,939	46,742,817	4,014,022
12 Compressor, measuring and regulating equipment	82,276,629	13,595,844	831,306
13 Other distribution plant	16,355,183	31,583	-
14 Total distribution plants	2,788,206,822	347,980,162	16,344,986
Local storage plant:			
15 Land and land rights	593,221	-	-
16 Structures and improvements	2,163,101	8,242	-
17 Gas holders and other surface storage	36,750,746	132,447	15,827
18 Total local storage plants	39,507,068	140,689	15,827
General plant:			
19 Land and land rights	7,159,455	1,978,935	8,785
20 Structures and improvements	90,693,725	43,697,537	4,757,315
21 Transportation equipment	73,760,772	15,906,123	4,837,393
22 Tools and heavy work equipment	73,156,176	15,390,262	1,331,496
23 Other general plant	331,507,752	81,174,172	16,376,224
24 Total general plants	576,277,880	158,147,029	27,311,213
25 Undistributed plant(3)	1,044,832,523	2,616,705,274	5,147,833
26 Other plant	148,637,466	40,509,077	1,189,029
27 TOTAL ALL UTILITIES	9,785,548,560	3,748,878,316	70,011,806

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

(2) Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

(3) Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1981 et 1982(1) - fin

Other changes during 1982	Total December 31, 1982		
Autres variations en 1982	Total, 31 décembre 1982		
dollars			Nº
		Total, services de gaz - fin	
		Installations de transport:	
278,018	46,423,280	Terrains et droits fonciers	1
308,147	138,641,925	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
262,957	7,629,367	Autres structures et améliorations	3
631,466,676	4,241,056,335	Conduites principales	4
16,126,590	801,255,208	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
(10,156)	4,020,592	Autre matériel de transport	6
648,432,232	5,239,026,707	Total, installations de transport	7
		Installations de distribution:	
(3,440)	17,954,986	Terrains et droits fonciers	8
(6,691)	60,825,919	Structures et améliorations	9
8,128,319	2,533,359,614	Conduites principales et services	10
(3,161,520)	401,230,214	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
5,754	95,046,921	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
6,400	16,393,166	Autres installations de distribution	13
4,968,822	3,124,810,820	Total, installations de distribution	14
		Installations de stockage local:	
-	593,221	Terrains et droits fonciers	15
-	2,171,343	Structures et améliorations	16
-	36,867,366	Gazomètres et autre stockage de surface	17
-	39,631,930	Total, installations de stockage local	18
		Installations générales:	
23,131	9,152,736	Terrains et droits fonciers	19
2,752,750	132,386,697	Structures et améliorations	20
745,007	85,574,509	Matériel de transport	21
213,856	87,428,798	Outils et matériel lourd	22
1,058,456	397,364,156	Autres installations générales	23
4,793,200	711,906,896	Total, installations générales	24
(1,697,913,547)	1,958,476,417	Installations diverses(3)	25
(104,372,709)	83,584,805	Autres installations	26
(1,105,937,480)	12,358,477,590	TOTAL, TOUS LES SERVICES	27

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

(2) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1982(1)

	Natural gas distribution systems		
	Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada		
	L'Est du Canada		
	Publicly operated	Privately operated	
	Exploitation publique	Exploitation privée	
No.	dollars		
Assets			
Current assets:			
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments:			
Canadian currency:			
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	1,205,285	34,357,182
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	-
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	-	1,259
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	-
5	Government of Canada treasury bills	-	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	-
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	-	-
9	Investments in short-term foreign securities	-	-
Special deposits:			
10	Canadian	-	1,602,504
11	Foreign	-	-
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	1,180,018	449,459,157
13	Interest and dividends receivable	-	3,692,159
14	Plant materials and operating supplies	-	39,141,060
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	617,445	22,017,147
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	444,123	530,131,453
17	Total current assets	3,446,871	1,080,401,921
Investments:			
18	Investments in affiliated companies	-	378,381,960
Other investments:			
19	Mortgages, long-term advances and notes	-	13,437,014
20	Other Canadian investments	-	200,825,300
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	-	4,079,000
22	Investments in foreign securities	-	-
23	Total investments	-	596,723,274
Plant, property and equipment:			
24	Total plant	24,740,702	2,720,586,618
25	Less accumulated depreciation and amortization	8,366,742	512,991,938
26	Net plant	16,373,960	2,207,594,680
27	Deferred debits	-	97,898,070
28	TOTAL ASSETS	19,820,831	3,982,617,945

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1982(1)

Natural Gas Distribution Systems

Réseaux de distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

Publicly operated	Privately operated		N ^o
Exploitation publique	Exploitation privée		
dollars			
		Actif	
		Disponibilités:	
		En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
		Monnaie canadienne:	
318,469	-	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
-	571,742	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis	2
-	-	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
-	2,301,500	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
-	10,755	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
-	80,500	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
		Dépôts spéciaux:	
-	84,948	Au Canada	10
-	-	À l'étranger	11
99,837,137	265,036,311	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
122,147	738,751	Intérêt et dividendes à recevoir	13
4,908,144	12,430,249	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
1,575,123	9,376,285	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance	15
22,649,000	6,317,128	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
129,410,020	296,948,169	Total, disponibilités	17
		Investissements:	
-	19,916,756	Placements dans des filiales	18
		Autres placements:	
-	44,094,296	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
-	10,900	Autres placements canadiens	20
-	431	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	Placements en valeurs étrangères	22
-	64,022,383	Total, investissements	23
		Installations:	
1,011,811,188	1,314,978,447	Installations totales	24
240,569,647	279,859,269	Moins dépréciation et amortissement	25
771,241,541	1,035,119,178	Installations nettes	26
61,462,716	44,413,023	Débts différés	27
962,114,277	1,440,502,753	ACTIF, TOTAL	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1982(1) - Continued

	Natural gas distribution systems	
	Réseaux de distribution de gaz naturel	
	Eastern Canada	
	L'Est du Canada	
	Publicly operated	Privately operated
	Exploitation publique	Exploitation privée
No.	dollars	
Liabilities		
Current liabilities:		
Loans and notes payable:		
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	- 199,956,374
2	Other loans and notes payable	- 112,221,100
3	Accounts payable and accrued	1,140,315 324,606,192
4	Accounts payable - Affiliated companies	- 9,925,778
5	Interest and dividends payable and accrued	- 55,989,441
6	Taxes accrued	- 84,742,075
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:		
7	Bonds, debentures and notes	- 44,168,599
8	Other long-term debt	- -
9	Customers security deposits and other current liabilities	- 12,569,717
10	Total current liabilities	1,140,315 844,179,276
11	Deferred credits	- 406,243
12	Accumulated deferred income tax	- 197,873,079
13	Insurance and other reserves	20,000 1,334,186
Long-term debt:		
14	Bonds, debentures and notes	537,000 1,552,705,240
15	Mortgages and agreements of sale	- -
16	Bank loans for other than construction	- -
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	- -
18	Other	- 2,899,884
19	Less company long-term debt owned	(13,450,000)
20	Net total long-term debt	537,000 1,542,401,519
21	Advances from affiliated companies	- 26,317,300
22	TOTAL LONG-TERM DEBT	537,000 1,568,718,819
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	- -
Shareholders' equity:		
24	Preferred stock	- 302,501,900
25	Common stock	- 709,541,891
26	Contributed surplus and contributions and grants	- 16,896,626
27	Retained earnings	18,123,516 327,258,064
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	- 13,907,861
29	Total shareholders' equity	18,123,516 1,370,106,342
30	TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	19,820,831 3,982,617,945

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 10. Bilan des services de gas, au 31 décembre 1982(1) - suite

Natural gas distribution systems

Réseaux de gaz distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

Publicly operated	Privately operated		Nº
Exploitation publique	Exploitation privée		
dollars			
Passif			
Exigibilités:			
-	44,920,005	Emprunts et effets à payer:	
-	8,261	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
		Autres emprunts et effets à payer	2
69,006,310	157,909,094	Comptes payable et courus	3
2,700	31,291,392	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
5,939,105	9,635,162	Intérêts et dividendes payables et courus	5
-	72,953,137	Impôts courus	6
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la	
		dette à long terme de la société:	
7,268,345	21,312,805	Obligations et billets	7
-	-	Autre dette à long terme	8
3,485,664	10,997,520	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
85,702,124	349,027,376	Total, exigibilités	10
8,221,706	33,931,868	Crédits différés	11
4,785	27,395,935	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
40,539,578	82,762,518	Assurances et autres réserves	13
		Dette à long terme:	
253,052,566	259,493,946	Obligations et billets	14
-	-	Hypothèques et conventions de vente	15
-	-	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
-	3,690,000	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins	17
		de construction	
46,693,079	-	Autres	18
(51,548,000)	(11,681,000)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
248,197,645	251,502,946	Total, dette nette à long terme	20
375,563,934	206,261,042	Avances des sociétés affiliées	21
623,761,579	457,763,988	TOTAL, DETTE À LONG TERME	22
-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
		Avoir des actionnaires:	
-	158,177,611	Actions privilégiées	24
	91,569,023	Actions ordinaires	25
222,818	40,897,996	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
174,800,567	198,325,669	Excédent non réparti	27
28,861,120	650,769	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
203,884,505	489,621,068	Total, avoir des actionnaires	29
962,114,277	1,440,502,753	TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1982(1) - Continued

Natural gas distribution systems				
Réseaux de distribution de gaz naturel				
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada	
No.	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada		
dollars				
Assets				
Current assets:				
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments:				
Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	35,562,467	318,469	35,880,936
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	571,742	571,742
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	1,259	-	1,259
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	2,301,500	2,301,500
5	Government of Canada treasury bills	-	-	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	10,755	10,755
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	-	80,500	80,500
9	Investments in short-term foreign securities	-	-	-
Special deposits:				
10	Canadian	1,602,504	84,948	1,687,452
11	Foreign	-	-	-
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	450,639,175	364,873,448	815,512,623
13	Interest and dividends receivable	3,692,159	860,898	4,553,057
14	Plant materials and operating supplies	39,141,060	17,338,393	56,479,453
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	22,634,592	10,951,408	33,586,000
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	530,575,576	28,966,128	559,541,704
17	Total current assets	1,083,848,792	426,358,189	1,510,206,981
Investments:				
18	Investments in affiliated companies	378,381,960	19,916,756	398,298,716
Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes	13,437,014	44,094,296	57,531,310
20	Other Canadian investments	200,825,300	10,900	200,836,200
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	4,079,000	431	4,079,431
22	Investments in foreign securities	-	-	-
23	Total investments	596,723,274	64,022,383	660,745,657
Plant, property and equipment:				
24	Total plant	2,745,327,320	2,326,789,635	5,072,116,955
25	Less accumulated depreciation and amortization	521,358,680	520,428,916	1,041,787,596
26	Net plant	2,223,968,640	1,806,360,719	4,030,329,359
27	Deferred debits	97,898,070	105,875,739	203,773,809
28	TOTAL ASSETS	4,002,438,776	2,402,617,030	6,405,055,806

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1982(1) - suite

Natural gas Transport Systems	Total natural gas utilities		
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel		
			Nº
dollars			
		Actif	
		Disponibilités:	
		En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
		Monnaie canadienne:	
37,819,956	73,700,892	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
-	571,742	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis	2
2,227,844	2,229,103	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
3,045,603	5,347,103	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
-	10,755	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
-	80,500	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
		Dépôts spéciaux:	
4,733,292	6,420,744	Au Canada	10
-	-	À l'étranger	11
821,431,776	1,636,944,399	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
19,708,759	24,261,816	Intérêt et dividendes à recevoir	13
120,889,586	177,369,039	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
16,957,082	50,543,082	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance	15
100,328,373	659,870,077	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
1,127,142,271	2,637,349,252	Total, disponibilités	17
		Investissements:	
2,165,927,137	2,564,225,853	Placements dans des filiales	18
		Autres placements:	
-	57,531,310	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
81,592,570	282,428,770	Autres placements canadiens	20
31,143,110	35,222,541	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	Placements en valeurs étrangères	22
2,278,662,817	2,939,408,474	Total, investissements	23
		Installations:	
7,286,360,635	12,358,477,590	Installations totales	24
1,469,017,017	2,510,804,613	Moins dépréciation et amortissement	25
5,817,343,618	9,847,672,977	Installations nettes	26
473,024,058	676,797,867	Débts différés	27
9,696,172,764	16,101,228,570	ACTIF, TOTAL	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1982(1) - Concluded

No.	Natural gas distribution systems			
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada	Total Canada	
	dollars			
Liabilities				
Current liabilities:				
	Loans and notes payable:			
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	199,956,374	44,920,005	244,876,379
2	Other loans and notes payable	112,221,100	8,261	112,229,361
3	Accounts payable and accrued	325,746,507	226,915,404	552,661,911
4	Accounts payable - Affiliated companies	9,925,778	31,294,092	41,219,870
5	Interest and dividends payable and accrued	55,989,441	15,574,267	71,563,708
6	Taxes accrued	84,742,075	72,953,137	157,695,212
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:			
7	Bonds, debentures and notes	44,168,599	28,581,150	72,749,749
8	Other long-term debt	-	-	-
9	Customers security deposits and other current liabilities	12,569,717	14,483,184	27,052,901
10	Total current liabilities	845,319,591	434,729,500	1,280,049,091
11	Deferred credits	406,243	42,153,574	42,559,817
12	Accumulated deferred income tax	197,873,079	27,400,720	225,273,799
13	Insurance and other reserves	1,354,186	123,302,096	124,656,282
	Long-term debt:			
14	Bonds, debentures and notes	1,553,242,240	512,546,512	2,065,788,752
15	Mortgages and agreements of sale	-	-	-
16	Bank loans for other than construction	-	-	-
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	246,395	3,690,000	3,936,395
18	Other	2,899,884	46,693,079	49,592,963
19	Less company long-term debt owned	(13,450,000)	(63,229,000)	(76,679,000)
20	Net total long-term debt	1,542,938,519	499,700,591	2,042,639,110
21	Advances from affiliated companies	26,317,300	581,824,976	608,142,276
22	TOTAL LONG-TERM DEBT	1,569,255,819	1,081,525,567	2,650,781,386
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-
	Shareholders' equity:			
24	Preferred stock	302,501,900	158,177,611	460,679,511
25	Common stock	709,541,891	91,569,023	801,110,914
26	Contributed surplus and contributions and grants	16,896,626	41,120,814	58,017,440
27	Retained earnings	345,381,580	373,126,236	718,507,816
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	13,907,861	29,511,889	43,419,750
29	Total shareholders' equity	1,388,229,858	693,505,573	2,081,735,431
30	TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	4,002,438,776	2,402,617,030	6,405,055,806

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1982(1) - fin

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities		
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel		
dollars			Nº
		Passif	
		Exigibilités:	
240,357,712	485,234,091	Emprunts et effets à payer:	
22,297,187	134,526,548	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
		Autres emprunts et effets à payer	2
608,682,503	1,161,344,414	Comptes payable et courus	3
15,797,955	57,017,825	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
216,130,659	287,694,367	Intérêts et dividendes payables et courus	5
28,918,788	186,614,000	Impôts courus	6
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la	
		dette à long terme de la société:	
100,567,534	173,317,283	Obligations et billets	7
-	-	Autre dette à long terme	8
122,098	27,174,999	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
1,232,874,436	2,512,923,527	Total, exigibilités	10
137,756,514	180,316,331	Crédits différés	11
446,577,745	671,851,544	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
46,296	124,702,578	Assurances et autres réserves	13
		Dette à long terme:	
2,483,400,374	4,549,189,126	Obligations et billets	14
-	-	Hypothèques et conventions de vente	15
-	-	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
642,225,382	646,161,777	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins	17
		de construction	
845,603,549	895,196,512	Autres	18
(8,018,000)	(84,697,000)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
3,963,211,305	6,005,850,415	Total, dette nette à long terme	20
387,663,503	995,805,779	Avances des sociétés affiliées	21
4,350,874,808	7,001,656,194	TOTAL, DETTE À LONG TERME	22
-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
		Avoir des actionnaires:	
1,393,547,400	1,854,226,911	Actions privilégiées	24
557,303,609	1,358,414,523	Actions ordinaires	25
508,309,024	566,326,464	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
1,047,270,932	1,765,778,748	Excédent non réparti	27
21,612,000	65,031,750	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
3,528,042,965	5,609,778,396	Total, avoir des actionnaires	29
9,696,172,764	16,101,228,570	TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1982

	Natural gas distribution systems	
	Réseaux de distribution de gaz naturel	
	Eastern Canada	
	L'Est du Canada	
	Publicly operated	Privately operated
	Exploitation publique	Exploitation privée
No.	dollars	
Operating revenue accounts		
Sales:		
1 Foreign	-	-
2 Canadian and other sales	44,829,332	3,361,544,321
3 Sales of products extracted from gas	-	-
4 Transportation and storage of gas of others	-	36,333,000
5 Other operating revenue	689,938	63,039,913
6 Total operating revenue	45,519,270	3,460,917,234
Operating expense accounts		
Gas supply:		
7 Gas purchases	38,339,672	2,727,044,232
8 Exchange gas	-	-
9 Gas withdrawn from underground storage	-	3,936,276
10 Gas delivered to underground storage (credit)	-	(18,817,199)
11 Gas used (credit)	-	(1,564,979)
12 Total gas supply	38,339,672	2,710,598,330
13 Exploration and development operations	-	154,000
14 Gathering of gas by others	-	-
15 Other gathering operations	-	6,496,000
16 Products extraction operation	-	-
17 Manufactured gas operation	47,136	-
18 Local storage operations	-	299,979
19 Underground storage operation	-	4,328,953
20 Transmission operation	-	3,348,000
21 Distribution operation	1,769,262	54,823,030
22 General operation	-	9,155,430
23 Administrative and general expenses	1,884,333	157,647,925
24 Maintenance expenses	-	37,553,216
25 Depreciation	386,616	50,137,131
26 Amortization	113,000	34,734,094
27 Municipal and other taxes(4)	18,006	32,430,734
28 Rent for gas plant leased from others	-	-
29 Total purchases, operation and maintenance	42,558,025	3,101,706,822
30 Net revenue from operations	2,961,245	359,210,412

See footnote(s) at end of table.

TABEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1982

Natural gas distribution systems

Réseaux de distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

Publicly operated	Privately operated
Exploitation publique	Exploitation privée

dollars

Nº

		Comptes des revenus d'exploitation	
		Ventes:	
-	-	À l'étranger	1
659,551,493	1,532,983,559	Au Canada et autres ventes	2
-	-	Ventes de produits extraits du gaz	3
-	19,630,597	Transport et stockage de gaz de tiers	4
23,910,807	13,327,639	Autres revenus d'exploitation	5
683,462,300	1,565,941,795	Total, revenus d'exploitation	6
		Comptes des frais d'exploitation	
		Approvisionnement en gaz:	
376,612,086	890,243,272	Achats de gaz	7
-	-	Échanges de gaz	8
10,174,000	293,238	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
(10,378,944)	-	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
(4,144,083)	(2,203,947)	Gaz utilisé (crédit)	11
372,263,059	888,332,563	Total, approvisionnement en gaz	12
-	2,673,633	Exploration et mise en valeur	13
-	6,328	Collecte de gaz par des tiers	14
-	18,166,431	Autres travaux de collecte	15
1,771,399	-	Extraction des produits	16
1,120	14,998	Fabrication de gaz	17
897,327	549,553	Stockage local	18
-	1,127,976	Stockage souterrain	19
29,313,134	10,382,827	Transport	20
17,222,713	29,141,722	Distribution	21
19,256	4,270,371	Exploitation générale	22
45,518,155	84,533,229	Frais généraux et d'administration	23
64,438	19,054,230	Frais d'entretien	24
19,968,240	29,430,647	Dépréciation	25
3,372,577	489,956	Amortissement	26
132,496,380	326,242,794	Taxes municipales et autres(4)	27
-	14,237	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
622,907,798	1,414,431,495	Total, achats, exploitation et entretien	29
60,554,502	151,510,300	Revenus nets d'exploitation	30

Voir note(s) à la fin du tableau

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1982 - Continued

		Natural gas distribution systems	
		Réseaux de distribution de gaz naturel	
		Eastern Canada	
		L'Est du Canada	
		Publicly operated	Privately operated
		Exploitation publique	Exploitation privée
No.			
		dollars	
Other income			
1	Revenue from other plant	-	11,000
2	Non-operating revenue	-	1,598,598
Income from investments:			
3	Dividends	-	542,400
4	Other	-	11,245,186
5	Income from affiliated companies	-	44,496,932
6	Income from sinking and other funds	-	4,535,005
7	Gain on foreign exchange	-	-
8	Other income	-	7,302,102
9	Extraordinary income	-	7,408,774
10	Total other income	-	77,139,997
Other deductions			
11	Expenses of other plant	-	-
12	Non-operating expense	-	1,125,504
13	Other interest	-	33,375,496
14	Interest during construction (credit)	-	(2,460,651)
15	Loss on foreign exchange	-	-
16	Provision for loss in valuation of investments	-	-
17	Other income deductions	545,495	-
18	Extraordinary income deductions	-	-
19	Total other deductions	545,495	32,040,349
Fixed charges			
20	Interest on long-term debt	50,752	161,638,746
21	Amortization of debt discount premium and expense	-	1,988,304
22	Interest on amounts due affiliated companies	-	356,410
23	Total fixed charges	50,752	163,983,460
24	Total net income before income taxes	2,364,998	240,326,600
Provision for income tax			
25	Estimated income tax payable for the current period	-	34,045,190
26	Deferred income tax to be paid this year	-	42,676,000
27	Net income after taxes	2,364,998	163,605,410

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1982 - suite

Natural gas distribution systems				
Réseaux de distribution de gaz naturel				
Western Canada				
L'Ouest du Canada				
Publicly operated	Privately operated			
Exploitation publique	Exploitation privée			
dollars				
			Autres revenus	
-	-		Revenus des autres installations	1
92,719	3,265,849		Revenus non attribuables à l'exploitation	2
			Revenus de placements:	
-	601,606		Dividendes	3
2,373,606	216,514		Autres	4
-	5,130,272		Revenus provenant de sociétés affiliées	5
5,551,000	168,976		Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
-	-		Profit réalisé sur le change étranger	7
38,722,719	2,921,018		Autres revenus	8
-	1,310		Revenus extraordinaires	9
46,740,044	12,305,545		Total, autres revenus	10
			Autres déductions	
-	-		Dépenses des autres installations	11
16,067,229	3,091,312		Frais non attribuables à l'exploitation	12
2	3,690,425		Autre intérêt	13
(540,000)	(5,690,563)		Intérêt durant la construction (crédit)	14
-	106,723		Perte sur le change étranger	15
-	-		Réserve en case de dévalorisation des placements	16
-	504,050		Autres déductions du revenu	17
-	-		Déductions du revenu extraordinaire	18
15,527,231	1,701,947		Total, autres déductions	19
			Frais fixes	
58,171,902	20,354,986		Intérêt sur la dette à long terme	20
348,953	599,104		Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
-	27,772,868		Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
58,520,855	48,726,958		Total, frais fixes	23
33,246,460	113,386,940		Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
			Provision pour impôt sur le revenu	
-	37,100,010		Impôt estimatif pour la période courante	25
-	6,419,591		Impôt différé à payer cette année	26
33,246,460	69,867,339		Revenu net après impôt	27

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1982 - Continued

Natural gas distribution systems			
Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada	
No.	dollars		
Operating revenue accounts			
Sales:			
1 Foreign	-	-	-
2 Canadian and other sales	3,406,373,653	2,192,535,052	5,598,908,705(2)
3 Sales of products extracted from gas	-	-	-
4 Transportation and storage of gas of others	36,333,000	19,630,597	55,963,597
5 Other operating revenue	63,729,851	37,238,446	100,968,297
6 Total operating revenue	3,506,436,504	2,249,404,095	5,755,840,599
Operating expense accounts			
Gas supply:			
7 Gas purchases	2,765,383,904	1,266,855,358	4,032,239,262
8 Exchange gas	-	-	-
9 Gas withdrawn from underground storage	3,936,276	10,467,238	14,403,514
10 Gas delivered to underground storage (credit)	(18,817,199)	(10,378,944)	(29,196,143)
11 Gas used (credit)	(1,564,979)	(6,348,030)	(7,913,009)
12 Total gas supply	2,748,938,002	1,260,595,622	4,009,533,624
13 Exploration and development operations	154,000	2,673,633	2,827,633
14 Gathering of gas by others	-	6,328	6,328
15 Other gathering operations	6,496,000	18,166,431	24,662,431
16 Products extraction operation	-	1,771,399	1,771,399
17 Manufactured gas operation	47,136	16,118	63,254
18 Local storage operations	299,979	1,446,880	1,746,859
19 Underground storage operation	4,328,953	1,127,976	5,456,929
20 Transmission operation	3,348,000	39,695,961	43,043,961
21 Distribution operation	56,592,292	46,364,435	102,956,727
22 General operation	9,155,430	4,289,627	13,445,057
23 Administrative and general expenses	159,532,258	130,051,384	289,583,642
24 Maintenance expenses	37,553,216	19,118,668	56,671,884
25 Depreciation	50,523,747	49,398,887	99,922,634
26 Amortization	34,847,094	3,862,533	38,709,627
27 Municipal and other taxes(4)	32,448,740	458,739,174	491,187,914
28 Rent for gas plant leased from others	-	14,237	14,237
29 Total purchases, operation and maintenance	3,144,264,847	2,037,339,293	5,181,604,140
30 Net revenue from operations	362,171,657	212,064,802	574,236,459

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1982 - suite

Natural gas transport systems(1)	Total natural gas utilities		
Réseaux de transport de gaz naturel(1)	Total, services de gaz naturel		
dollars			Nº
		Comptes des revenus d'exploitation	
		Ventes:	
3,367,801,464(1)	3,367,801,464	À l'étranger	1
2,859,101,661(3)	8,458,010,366	Au Canada et autres ventes	2
71,138,665	71,138,665	Ventes de produits extraits du gaz	3
640,355,477	696,319,074	Transport et stockage de gaz de tiers	4
20,372,286	121,340,583	Autres revenus d'exploitation	5
6,958,769,553	12,714,610,152	Total, revenus d'exploitation	6
		Comptes des frais d'exploitation	
		Approvisionnement en gaz:	
4,976,594,017	9,008,833,279	Achats de gaz	7
-	-	Échanges de gaz	8
-	14,403,514	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
-	(29,196,143)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
(111,255,652)	(119,168,661)	Gaz utilisé (crédit)	11
4,865,338,365	8,874,871,989	Total, approvisionnement en gaz	12
2,696	2,830,329	Exploration et mise en valeur	13
6,587,081	6,593,409	Collecte de gaz par des tiers	14
7,682,946	32,345,377	Autres travaux de collecte	15
11,943,779	13,715,178	Extraction des produits	16
-	63,254	Fabrication de gaz	17
-	1,746,859	Stockage local	18
1,569,038	7,025,967	Stockage souterrain	19
643,830,324	686,874,285	Transport	20
14,466	102,971,193	Distribution	21
31,442,032	44,887,089	Exploitation générale	22
57,291,609	346,875,251	Frais généraux et d'administration	23
62,232,521	118,904,405	Frais d'entretien	24
202,582,416	302,505,050	Dépréciation	25
3,027,607	41,737,234	Amortissement	26
97,206,110	588,394,024	Taxes municipales et autres(4)	27
900	15,137	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
5,990,751,890	11,172,356,030	Total, achats, exploitation et entretien	29
968,017,663	1,542,254,122	Revenus nets d'exploitation	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1982 - Concluded

Natural gas distribution systems			
Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada	
No.	dollars		
Other income			
1 Revenue from other plant	11,000	-	11,000
2 Non-operating revenue	1,598,598	3,358,568	4,957,166
Income from investments:			
3 Dividends	542,400	601,606	1,144,006
4 Other	11,245,186	2,590,120	13,835,306
5 Income from affiliated companies	44,496,932	5,130,272	49,627,204
6 Income from sinking and other funds	4,535,005	5,719,976	10,254,981
7 Gain on foreign exchange	-	-	-
8 Other income	7,302,102	41,643,737	48,945,839
9 Extraordinary income	7,408,774	1,310	7,410,084
10 Total other income	77,139,997	59,045,589	136,185,586
Other deductions			
11 Expenses of other plant	-	-	-
12 Non-operating expense	1,125,504	19,158,541	20,284,045
13 Other interest	33,375,496	3,690,427	37,065,923
14 Interest during construction (credit)	(2,460,651)	(6,230,563)	(8,691,214)
15 Loss on foreign exchange	-	106,723	106,723
16 Provision for loss in valuation of investments	-	-	-
17 Other income deductions	545,495	504,050	1,049,545
18 Extraordinary income deductions	-	-	-
19 Total other deductions	32,585,844	17,229,178	49,815,022
Fixed charges			
20 Interest on long-term debt	161,689,498	78,526,888	240,216,386
21 Amortization of debt discount premium and expense	1,988,304	948,057	2,936,361
22 Interest on amounts due affiliated companies	356,410	27,772,868	28,129,278
23 Total fixed charges	164,034,212	107,247,813	271,282,025
24 Total net income before income taxes	242,691,598	146,633,400	389,324,998
Provision for income tax			
25 Estimated income tax payable for the current period	34,045,190	37,100,010	71,145,200
26 Deferred income tax to be paid this year	42,676,000	6,419,591	49,095,591
27 Net income after taxes	165,970,408	103,113,799	269,084,207

(1) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year.

(3) Intercompany transactions eliminated.

(4) Includes such taxes as Natural Gas and Gas Liquids tax and Canadian Ownership charge.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1982 - fin

Natural gas transport systems(1)	Total naturel gas utilities		
Réseaux de transport de gaz naturel(1)	Total, services de gaz naturel		
dollars			Nº
		Autres revenus	
145,665,539	145,676,539	Revenus des autres installations	1
1,026,160	5,983,326	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
		Revenus de placements:	
944,072	2,088,078	Dividendes	3
15,713,996	29,549,302	Autres	4
99,498,279	149,125,483	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
3,241,685	13,496,666	Revenus de fonds d'amortissement et autres	5
101,256	101,256	Profit réalisé sur le change étranger	7
24,266,303	73,212,142	Autres revenus	8
410,507	7,820,591	Revenus extraordinaires	9
290,867,797	427,053,383	Total, autres revenus	10
		Autres déductions	
123,963,718	123,963,718	Dépenses des autres installations	11
22,201,434	42,485,479	Frais non attribuables à l'exploitation	12
105,543,135	142,609,058	Autre intérêt	13
(171,627,148)	(180,318,362)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
3,514,292	3,621,346	Perte sur le change étranger	15
-	-	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
19,211,801	20,261,346	Autres déductions du revenu	17
-	-	Déductions du revenu extraordinaire	18
102,807,232	152,622,254	Total, autres déductions	19
		Frais fixes	
578,559,716	818,776,102	Intérêt sur la dette à long terme	20
8,662,124		Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
31,847,373	59,976,651	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
619,069,213	890,351,238	Total, frais fixes	23
537,009,015	926,334,013	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
		Provision pour impôt sur le revenu	
22,171,447	93,316,647	Impôt estimatif pour la période courante	25
123,647,730	172,743,321	Impôt différé à payer cette année	26
391,189,838	660,274,045	Revenu net après impôts	27

(1) Comprend l'Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile.

(3) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

(4) Comprend les taxes sur le gaz naturel et les liquides de gaz naturel et la taxe propriété canadienne.

TABLE 12. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1982

TABLEAU 12. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1982

	Distribution systems Réseaux de distribution	Transport systems Réseaux de transport	Total
millions of dollars - millions de dollars			
Source of funds - Source des fonds			
Revenues - Revenus:			
Sales(1) - Ventes(1)	5,598.9	6,298.0	11,896.9
Other operating revenues - Autres revenus d'exploitation	156.9	660.8	817.7
Other income - Autres revenus	136.2	290.9	427.1
Increased advances from affiliated companies - Augmentation d'avances des filiales	62.9	339.4	402.3
Decreased investment - Diminution des investissements	4.4	39.1	43.5
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les filiales	-	-	-
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	-	961.3	961.3
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	241.2	392.5	633.7
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et réserves	-	190.2	190.2
Increased preferred stock - Augmentation d'actions privilégiées	109.5	550.6	660.1
Increased common stock - Augmentation d'actions ordinaires	172.1	117.1	289.2
Increased contributed surplus - Augmentation de surplus d'appert	10.4	-	10.4
Other - Autres	138.6	205.6	344.2
Total	6,631.1	10,045.5	16,676.6
Application of funds - Emploi des fonds			
Expenditures - Dépenses:			
Cost of gas sold(1) - Coût de gaz vendu(1)	4,046.6	4,976.6	9,023.2
Other operating expenses - Autres coût d'exploitation	996.4	808.6	1,805.0
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	271.3	619.1	890.4
Income taxes - Impôt sur le revenu	120.2	145.8	266.0
Dividends - Dividendes	153.1	248.5	401.6
Other expenses - Autres dépenses	49.8	102.8	152.6
Decreased preferred stock - Diminution d'actions privilégiées	-	-	-
Decreased common stock - Diminution d'actions ordinaires	-	-	-
Decreased contributed surplus - Diminution de surplus d'appert	-	25.4	25.4
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et des réserves	1.6	-	1.6
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long-terme	-	-	-
Increased working capital - Augmentation du capital d'explo- itation	195.9	-	195.9
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	636.0	1,937.0	2,573.0
Increased investments - Augmentation des investissements	-	-	-
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les filiales	3.7	679.0	682.7
Decreased advances from affiliated companies - Diminution d'avances des filiales	-	-	-
Increased deferred debits - Augmentation des débits différés	53.4	287.0	340.4
Others - Autres	103.1	215.7	318.8
Total	6,631.1	10,045.5	16,676.6

(1) Intercompany transactions eliminated.

(1) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1982

TABLERAU 13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1982

	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
Canada	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		dollars
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	186	
Transmission - Transport	104	
Distribution	834	
Sales - Ventes	396	
Administration	1,492	
Total	3,012	117,270,505
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	541	
Transmission - Transport	436	
Distribution	4,690	
Sales - Ventes	630	
Administration	3,667	
Total	9,964	238,861,491
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	12,976	356,131,996

TABLE 13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1982 - Concluded

TABLERAU 13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1982 - fin

	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
Canada	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		dollars
Natural gas transport - Concluded - Réseaux de transport de gaz naturel - fin		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	30	
Transmission - Transport	14	
Distribution	3	
Sales - Ventes	8	
Administration	236	
Total	291	21,162,784
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	604	
Transmission - Transport	2,312	
Distribution	31	
Sales - Ventes	44	
Administration	2,446	
Total	5,437	192,414,087
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	5,728	213,576,871

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1981 and 1982

No.		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau-Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
1981:						
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	2 047	-	417 566	1 498 400	88 762 600
2	Less field flared and waste	-	-	-	199 000	1 249 300
3	Net new production	2 047	-	417 566	1 299 400	87 513 300
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	12 387 000
6	Net withdrawals	2 047	-	417 566	1 299 400	75 126 300
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	-	75 600	259 000
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	10 600	60 000
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing shrinkage	-	-	-	34 600	10 820 000
10	Other disposition and uses	-	-	-	40 500	4 014 700
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	- 41 950	- 173 794
13	Deliveries of marketable gas	2 047	-	417 566	1 096 150	59 229 106
14	Total disposition	2 047	-	417 566	1 299 400	75 126 300
Gas utilities						
Supply:						
15	Total Marketable Gas	2 047	-	417 566	1 096 150	59 229 106
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	217 136	3 564 231
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts(2)	-	-	237 271	-	9 712
19	Total supply of marketable gas	2 047	-	654 837	1 313 286	62 803 049
Disposition:						
Sales:						
20	British Columbia	-	-	-	-	253 103
21	Alberta	-	-	-	-	12 762 855
22	Saskatchewan	-	-	-	901 967	1 715 843
23	Manitoba	-	-	-	-	1 696 727
24	Ontario	-	-	477 234	-	18 012 266
25	Quebec	-	-	-	-	3 193 195
26	New Brunswick	2 047	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	2 047	-	477 234	901 967	37 633 989
29	Exports	-	-	-	-	18 743 784
30	Other deliveries(3,4)	-	-	164 030	-	84 607
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	323 390	3 984 245
32	Line pack fluctuation	-	-	-	- 1 164	53 492
33	Pipe line fuel	-	-	3 699	56 477	1 853 831
34	Pipe line losses, etc.	-	-	9 874	32 616	449 101
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	2 047	-	654 837	1 313 286	62 803 049

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1981 et 1982

British Columbia	North-west Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					N°	
					1981:	
					Gisements et usines de traitement	
					Approvisionnement:	
6 801 000 1.	46 600	99 528 213	...	99 528 213	Production originale brute	1
93 800	36 803	1 578 900	...	1 578 900	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
8 717 200	9 800	97 949 313	...	97 949 313	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
31 300	-	12 418 900	...	12 418 900	Moins gaz injecté et stocké	5
8 675 300	9 800	85 530 413	...	85 530 413	Prélèvement net	6
					Utilisation:	
302 500	-	637 100	...	637 100	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
2 400	-	642 700	...	642 700	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
852 100	-	11 706 700	...	11 706 700	Pertes en cours de traitement	9
903 400	-	4 558 600	...	4 558 600	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
+ 87 967	-	- 127 777	...	- 127 777	Rectifications	12
7 102 867	9 800	67 857 536	...	67 857 536	Livraisons de gaz marchand	13
8 675 300	9 800	85 530 413	...	85 530 413	Total de l'utilisation	14
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement:	
7 102 867	9 800	67 857 536	-	67 857 536	Total de gaz marchand	15
4 818	-	3 786 185	-	3 786 185	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	3 016	3 016	Importations	17
1 139	-	248 122	376 186(3)	624 308	Autres arrivages(2)	18
7 108 824	9 800	71 891 843	379 202	72 271 045	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	19
					Utilisation:	
3 868 335	-	4 121 438	-	4 121 438	Ventes:	
-	-	12 762 855	3 016	12 765 871	Colombie-Britannique	20
-	-	2 617 810	-	2 617 810	Alberta	21
-	-	1 696 727	-	1 696 727	Saskatchewan	22
-	-	18 489 500	-	18 489 500	Manitoba	23
-	-	3 193 195	-	3 193 195	Ontario	24
-	-	1 912	-	1 912	Québec	25
-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	9 800	9 800	-	9 800	Territoires du Nord-Ouest	27
3 868 335	9 800	42 893 237	3 016	42 896 253	Total des ventes	28
					Exportations	
2 840 042	-	21 583 826	-	21 583 826	Autres livraisons(3,4)	29
-	-	248 637	376 186(3)	624 823	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	30
11 451	-	4 319 086	-	4 319 086	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	31
5 363	-	57 388	-	57 388	Gaz consommé dans les réseaux	32
225 583	-	2 139 390	-	2 139 390	Perte dans les pipe-lines, etc.	33
158 555	-	650 279	-	650 279	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	34
7 108 824	9 800	71 891 843	379 202	72 271 045		35

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1981 and 1982 - Concluded

	New Brunswick		Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
No.						
			thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
1982:						
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	1 700	-	433 600	1 619 700	90 176 300
2	Less field flared and waste	-	-	-	152 600	1 226 900
3	Net new production	1 700	-	433 600	1 467 100	88 949 400
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	11 653 900
6	Net withdrawals	1 700	-	433 600	1 467 100	77 295 500
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	-	260 500	326 200
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	22 400	866 200
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing shrinkage	-	-	-	32 700	10 383 500
10	Other disposition and uses	-	-	-	17 900	4 060 600
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	+ 157 500	+ 387 100
13	Deliveries of marketable gas	1 700	-	433 600	976 100	61 271 900
14	Total disposition	1 700	-	433 600	1 467 100	77 295 500
Gas utilities						
Supply:						
15	Total Marketable Gas	1 700	-	433 600	976 100	61 271 900
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	468 700	4 140 800
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts(2)	-	-	233 700	-	800
19	Total supply of marketable gas	1 700	-	667 300	1 444 800	65 413 500
Disposition:						
Sales:						
20	British Columbia	-	-	-	-	265 300
21	Alberta	-	-	-	-	14 056 400
22	Saskatchewan	-	-	-	1 017 500	1 768 600
23	Manitoba	-	-	-	-	1 816 600
24	Ontario	-	-	517 200	-	17 283 000
25	Quebec	-	-	-	-	2 969 900
26	New Brunswick	1 800	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	1 800	-	517 200	1 017 500	38 159 800
29	Exports	-	-	-	-	20 192 300
30	Other deliveries(3,4)	-	-	136 700	-	174 500
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	331 400	5 335 700
32	Line pack fluctuation	-	-	-	34 900	78 200
33	Pipe line fuel	-	-	4 400	78 300	1 641 800
34	Pipe line losses, etc.	- 100	-	9 000	- 17 300	- 168 800
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	1 700	-	667 300	1 444 800	65 413 500

(1) Includes 350 900 thousand cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(2) Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(3) Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.

(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

(5) Includes 205 700 thousand cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1981 et 1982 - fin

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires de Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						Nº
						1982:
						Gisements et usines de traitement
						Approvisionnement:
8 117 500(5)	55 800	100 404 600	...	100 404 600	Production originale brute	1
90 400	43 300	1 513 200	...	1 513 200	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
8 027 100	12 500	98 891 400	...	98 891 400	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
32 900	-	11 686 800	...	11 686 800	Moins gaz injecté et stocké	5
7 994 200	12 500	87 204 600	...	87 204 600	Prélèvement net	6
						Utilisation:
248 000	-	834 700	...	834 700	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
1 800	-	890 400	...	890 400	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
						Emploi et utilisation dans les usines de traitement:
811 100	-	11 227 300	...	11 227 300	Pertes en cours de traitement	9
435 700	-	4 514 200	...	4 514 200	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
- 95 900	-	448 700	...	448 700	Rectifications	12
6 593 500	12 500	69 289 300	...	69 289 300	Livraisons de gaz marchand	13
7 994 200	12 500	87 204 600	...	87 204 600	Total de l'utilisation	14
						Distribution de gaz
						Approvisionnement:
6 593 500	12 500	69 289 300	-	69 289 300	Total de gaz marchand	15
15 700	-	4 625 200	-	4 625 200	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	4 600	4 600	Importations	17
100	-	234 600	283 000	517 600	Autres arrivages(2)	18
6 609 300	12 500	74 149 100	287 600	74 436 700	Approvisionnement total en gaz marchand	19
						Utilisation:
						Ventes:
4 187 300	-	4 452 600	-	4 452 600	Colombie-Britannique	20
-	-	14 056 400	4 600	14 061 000	Alberta	21
-	-	2 786 100	-	2 786 100	Saskatchewan	22
-	-	1 816 600	-	1 816 600	Manitoba	23
-	-	17 800 200	-	17 800 200	Ontario	24
-	-	2 969 900	-	2 969 900	Québec	25
-	-	1 800	-	1 800	Nouveau-Brunswick	26
-	12 500	12 500	-	12 500	Territoires du Nord-Ouest	27
4 187 300	12 500	43 896 100	4 600	43 900 700	Total des ventes	28
2 004 400	-	22 196 700	-	22 196 700	Exportations	29
-	-	311 200	283 000	594 200	Autres livraisons(3,4)	30
16 600	-	5 683 700	-	5 683 700	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
11 700	-	124 800	-	124 800	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
234 900	-	1 959 400	-	1 959 400	Gaz consommé dans les réseaux	33
154 400	-	- 22 800	-	- 22 800	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
6 609 300	12 500	74 149 100	287 600	74 436 700	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	35

(1) Inclus 350 900 milliers de mètres cubes de gaz **Pointed Mountain** produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

(5) Inclus 205 700 milliers de mètres cubes de gaz **Pointed Mountain** produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

TABLE 15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1969-1982

No.	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Supply of natural gas							
Gross new production:							
1 Northwest Territories	19 376	25 410	34 277	35 127	48 752	50 169	57 109
2 British Columbia	9 136 522	9 719 934	10 143 010	12 933 245	14 613 596	12 629 174	12 275 161
3 Alberta	53 351 776	61 878 399	66 946 957	78 178 096	83 934 710	84 154 364	84 714 434
4 Saskatchewan	1 974 450	2 271 411	2 459 083	2 434 381	2 160 649	2 013 939	1 960 570
5 Ontario	321 011	483 386	460 611	350 557	269 908	213 507	309 765
6 Quebec	3 909	4 702	4 816	5 297	5 581	5 184	1 416
7 New Brunswick	3 031	3 711	2 974	2 748	2 294	2 493	2 578
8 Total	64 810 075	74 386 953	80 051 728	93 939 451	101 035 490	99 068 830	99 321 033
Field flared and waste:							
9 Northwest Territories	18 158	23 087	25 863	25 240	40 934	22 436	48 384
10 British Columbia	353 305	310 218	248 265	171 950	160 335	129 430	103 708
11 Alberta	1 724 571	1 721 483	1 698 962	1 669 076	1 747 856	1 459 195	1 045 042
12 Saskatchewan	312 654	497 890	443 133	482 253	294 213	267 925	221 099
13 Total	2 408 688	2 552 678	2 416 223	2 348 519	2 243 338	1 878 986	1 418 233
Net new production:							
14 Northwest Territories	1 218	2 323	8 414	9 887	7 818	27 733	8 725
15 British Columbia	8 783 217	9 409 716	9 894 745	12 761 295	14 453 261	12 499 744	12 171 453
16 Alberta	51 627 205	60 156 916	65 247 995	76 509 020	82 186 854	82 695 169	83 669 392
17 Saskatchewan	1 661 796	1 773 521	2 015 950	1 952 128	1 866 436	1 746 014	1 739 471
18 Ontario	321 011	483 386	460 611	350 557	269 908	213 507	309 765
19 Quebec	3 909	4 702	4 816	5 297	5 581	5 184	1 416
20 New Brunswick	3 031	3 711	2 974	2 748	2 294	2 493	2 578
21 Total (8 - 13)	62 401 387	71 834 275	77 635 505	91 590 932	98 792 152	97 189 844	97 902 800
Withdrawals from storage:							
22 British Columbia	-	-	4 362	22 067	3 258	4 249	5 495
23 Alberta	72 264	67 024	67 024	65 862	71 499	75 409	117 334
24 Saskatchewan	159 656	188 408	145 747	162 347	151 016	129 147	182 545
25 Ontario	1 610 069	1 722 276	2 485 343	2 517 920	1 801 962	2 593 555	2 813 663
26 Quebec	-	15 410	55 636	44 815	82 831	60 905	55 749
27 Total	1 841 989	1 993 118	2 758 112	2 813 011	2 110 566	2 863 265	3 174 786
28 Other receipts	25 014	40 877	10 056	133 367	826 691	574 092	463 555
29 Total domestic supply (21 + 27 + 28)	64 268 390	73 868 270	80 403 673	94 537 310	101 729 409	100 627 201	101 541 141
Imports:							
30 Alberta	3 173	3 088	3 201	3 569	2 492	907	1 898
31 Ontario	986 460	304 552	403 275	440 980	417 411	378 913	287 613
32 Total	989 633	307 640	406 476	444 549	419 903	379 820	289 511
33 Residual error of estimate	- 154 783	- 377 666	- 155 151	- 21 500	- 160 930	150 364	- 244 299
34 TOTAL SUPPLY	65 103 240	73 798 244	80 654 998	94 960 359	101 988 382	101 157 385	101 586 353

1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								NO
								Approvisionnement de gaz naturel
								Production originale brute:
53 710	49 149	69 856	64 300	50 700	46 600	55 800	Territoires du Nord-Ouest	1
11 877 977	11 885 115	10 606 821	12 015 400	9 439 200	8 801 000	8 117 500	Colombie-Britannique	2
B5 580 331	89 637 048	88 558 777	93 108 900	89 124 500	88 762 600	90 176 300	Alberta	3
.1 902 526	1 648 907	1 553 640	1 559 200	1 590 600	1 498 400	1 619 700	Saskatchewan	4
140 479	241 523	311 861	291 700	363 100	417 566	433 600	Ontario	5
255	-	-	-	-	-	-	Québec	6
2 804	2 436	2 399	2 800	2 400	2 047	1 700	Nouveau-Brunswick	7
99 558 082	103 464 178	101 103 354	107 042 300	100 570 500	99 528 213	100 404 600	Total	8
44 985	40 197	59 432	52 700	42 500	36 800	43 300	Territoires du Nord-Ouest	9
123 793	109 969	120 620	96 000	90 800	93 800	90 400	Colombie-Britannique	10
932 269	890 117	969 464	1 276 100	1 256 600	1 249 300	1 226 900	Alberta	11
192 034	196 255	195 151	143 500	274 200	199 000	152 600	Saskatchewan	12
1 293 081	1 236 538	1 344 667	1 568 300	1 664 100	1 578 900	1 513 200	Total	13
								Production originale nette:
8 725	8 952	10 424	11 600	8 200	9 800	12 500	Territoires du Nord-Ouest	14
11 754 184	11 775 146	10 486 201	11 919 400	9 348 400	8 707 200	8 027 100	Colombie-Britannique	15
B4 648 062	88 746 931	87 589 313	91 832 800	87 867 900	87 513 300	88 949 400	Alberta	16
1 710 492	1 452 652	1 358 489	1 415 700	1 316 400	1 299 400	1 467 100	Saskatchewan	17
140 479	241 523	311 861	291 700	363 100	417 566	433 600	Ontario	18
255	-	-	-	-	-	-	Québec	19
2 804	2 436	2 399	2 800	2 400	2 047	1 700	Nouveau-Brunswick	20
98 265 001	102 227 640	99 758 687	105 474 000	98 906 400	97 949 313	98 891 400	Total (8 - 13)	21
								Prélèvement de gaz stocké:
14 419	15 580	13 917	4 483	24 039	4 819	15 739	Colombie-Britannique	22
1 600 720	333 050	186 932	28 541	162 219	157 517	615 916	Alberta	23
208 550	223 195	325 246	272 065	312 194	217 136	468 756	Saskatchewan	24
1 904 084	3 474 098	3 469 517	3 659 065	4 314 577	3 378 533	3 487 848	Ontario	25
35 240	-	-	-	-	-	37 027	Québec	26
3 763 013	4 045 923	3 995 612	3 964 154	4 813 029	3 758 005	4 625 286	Total	27
442 282	470 185	561 413	951 788	703 007	624 308	517 598	Autres arrivages	28
102 470 296	106 743 748	104 315 712	110 389 942	104 422 436	102 359 806	104 034 284	Total, approvisionnement domestique (21 + 27 + 28)	29
1 275	822	1 844	2 161	3 189	3 016	4 584	Alberta	30
113 481	-	-	-	-	-	-	Ontario	31
114 756	822	1 844	2 161	3 189	3 016	4 584	Total	32
- 119 346	+ 269 497	+ 85 424.5	+ 263 955.5	- 288 182.5	- 393 928	- 219 177	Erreur résiduelle du calcul	33
102 465 706	107 014 067	104 402 980.5	110 656 058.5	104 137 442.5	101 968 894	103 819 691	TOTAL, APPROVISIONNEMENT	34

TABLE 15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1969-1982 - Concluded

No.	1969	1970	1971	1972	1973	1974	1975
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Demand for natural gas							
Sales:							
35 Residential	6 556 904	6 849 473	7 104 537	7 954 769	7 699 478	8 298 952	8 476 228
36 Commercial	4 770 975	5 273 086	5 861 597	6 843 468	6 958 819	7 802 365	8 098 618
37 Industrial	12 601 016	13 866 563	15 399 354	17 659 717	20 169 054	21 130 558	20 951 185
38 Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39 Total	23 928 895	25 989 122	28 365 488	32 457 954	34 827 351	37 231 875	37 526 031
40 Other use	425 937	243 563	464 520	869 126	1 128 298	785 758	604 998
Exports:							
41 British Columbia	13 711 751	14 949 706	16 836 708	19 555 614	19 981 127	18 254 007	18 205 623
42 Alberta	1 128 298	1 205 633	1 264 781	1 376 421	1 418 205	1 362 909	1 194 104
43 Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
44 Manitoba	3 900 375	4 901 509	6 706 135	7 053 604	7 217 480	7 043 774	6 956 921
45 Ontario	466 276	952 892	912 893	502 508	373 842	372 454	348 744
46 Quebec	59 347	71 726	79 856	106 088	110 819	138 552	116 767
47 Total	19 266 047	22 081 466	25 800 373	28 594 235	29 101 473	27 171 696	26 822 159
Placed in storage:							
48 Northwest Territories	-	-	-	28	-	-	-
49 British Columbia	228 266	158 863	163 027	139 345	136 144	108 807	82 774
50 Alberta	6 271 132	7 314 277	6 897 177	9 479 912	10 771 010	11 595 265	11 155 758
51 Saskatchewan	184 471	179 485	143 934	184 613	132 008	190 448	235 886
52 Ontario	1 565 113	2 288 889	2 227 673	2 171 017	3 014 422	2 798 989	3 537 864
53 Quebec	-	24 164	59 970	35 948	100 875	65 465	95 238
54 Total	8 248 982	9 965 678	9 491 781	12 010 863	14 154 459	14 758 974	15 107 520
Consumption and losses in production:							
55 British Columbia	1 425 485	1 562 563	1 568 031	1 893 829	2 373 731	2 044 562	2 126 741
56 Alberta	9 131 309	10 610 731	11 563 056	15 398 589	16 540 229	16 117 238	16 341 679
57 Saskatchewan	285 346	339 594	365 259	329 849	250 871	288 122	239 682
58 Ontario	-	-	-	-	-	-	-
59 Quebec	-	-	-	-	-	-	-
60 New Brunswick	57	57	57	57	57	-	-
61 Total	10 842 197	12 512 945	13 496 403	17 622 324	19 164 888	18 449 922	18 708 102
Pipe line consumption and inventories:							
62 Consumption in pipe lines	2 133 795	2 503 303	2 857 118	3 280 817	3 415 488	2 844 398	2 510 243
63 Line pack changes	102 604	124 501	24 164	103 538	35 495	65 126	63 001
64 Residual error of estimate	154 783	377 667	155 151	21 501	160 930	- 150 364	244 299
65 TOTAL DEMAND	65 103 240	73 798 245	80 654 998	94 960 358	101 988 382	101 157 385	101 586 353
66 Total consumption (65 - 54)	56 854 258	63 832 567	71 163 217	82 949 495	87 833 923	86 398 411	86 478 833
67 Total domestic consumption (66 - 47)	37 588 211	41 751 101	45 362 844	54 355 260	58 732 450	59 226 715	59 656 674

TABLEAU 15. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1969-1982 - fin

1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982		NO
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
								Demande de gaz naturel
								Ventes:
8 862 250	8 891 515	9 319 943	9 602 586	9 816 146	9 795 454	12 252 857	Domestique	35
8 353 455	8 424 698	9 025 028	9 264 172	10 119 984	10 128 212	9 976 908	Commercial	36
21 619 213	23 230 842	23 400 283	24 628 329	23 964 983	22 962 787	21 658 444	Industriel	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers	38
38 834 918	40 547 055	41 745 254	43 495 087	43 901 113	42 886 453	43 888 209	Total	39
940 371	1 431 180	1 348 396	1 601 121	542 918	624 823	594 276	Autres usages	40
								Exportations:
18 512 782	19 164 690	16 829 986	18 931 820	14 348 972	12 414 920	12 187 297	Colombie-Britannique	41
1 009 434	895 726	795 494	851 790	633 125	591 053	394 339	Alberta	42
-	-	-	-	-	-	1 606 944	Saskatchewan	43
7 010 489	7 718 996	6 858 284	7 935 443	6 872 866	7 237 159	6 779 444	Manitoba	44
364 749	419 620	356 929	496 159	588 400	1 210 703	1 100 658	Ontario	45
115 124	120 733	119 663	128 740	119 479	129 991	128 016	Québec	46
27 012 578	28 319 765	24 960 356	28 343 952	22 562 842	21 583 826	22 196 697	Total	47
								Stocké:
-	-	-	-	-	-	-	Territoires du Nord-Ouest	48
11 149 939	58 582	37 062	45 018	48 622	43 350	49 521	Colombie-Britannique	49
11 313 262	11 105 987	11 478 216	11 469 570	12 179 006	12 455 840	12 360 339	Alberta	50
373 219	307 187	408 428	566 334	368 568	458 772	539 046	Saskatchewan	51
3 004 564	4 222 095	3 689 593	3 483 553	3 387 292	3 576 567	4 210 487	Ontario	52
42 747	10 113	84 135	142 237	255 620	203 457	211 126	Québec	53
14 883 731	15 703 964	15 697 434	15 706 712	16 239 108	16 737 986	17 370 519	Total	54
								Consommation et autres pertes en production:
2 097 761	2 205 605	1 990 541	2 158 900	1 678 600	1 660 400	1 496 600	Colombie-Britannique	55
15 854 582	16 057 977	16 269 075	16 794 600	16 661 100	15 723 400	15 636 500	Alberta	56
257 529	268 180	279 369	276 300	204 900	161 300	333 500	Saskatchewan	57
-	-	-	-	-	-	-	Ontario	58
-	-	-	-	-	-	-	Québec	59
-	-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	60
18 209 872	18 531 762	18 538 985	19 229 800	18 544 600	17 545 100	17 466 600	Total	61
								Pipe-line, consommation et inventaires:
2 349 880	2 672 929	2 149 021	2 439 941	2 041 865	2 139 390	1 959 446	Consommation en pipe-line	62
115 010	76 909	48 959	103 401	16 814	57 388	124 767	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	63
119 346	- 269 497	- 85 424.5	- 263 955.5	288 182.5	393 928	219 177	Erreur résiduelle du calcul	64
102 465 706	107 014 067	104 402 980.5	110 656 058.5	104 137 442.5	101 968 894	103 819 691	TOTAL, DEMANDE	65
87 581 975	91 310 103	88 705 546.5	94 949 346.5	87 898 334.5	85 230 908	86 449 172	Total, consommation (65 - 54)	66
60 569 397	62 990 338	63 745 190.5	66 605 394.5	65 335 492.5	63 647 082	64 252 475	Total, consommation domestique (66 - 47)	67

GLOSSARY OF TERMS

Gas

Natural. A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

Manufactured. A gas obtained by destructive distillation of coal, or by the thermo decomposition of oil, or by the reaction of steam passing through a bed of heated coal or coke. Examples are coal gases, coke oven gases, blast furnace gas, etc.

Liquefied natural (LNG). Natural gas cooled to -259° F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus allowing both economical storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

Liquefied petroleum (LPG). A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

Residential service. Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit or to less than five residential dwelling units that are served by a single meter.

GLOSSAIRE DES TERMES

Gaz

Naturel. Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gisant dans des formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

Manufacturé. Gaz issu de la distillation destructive de la houille, de la décomposition pyrogénée des huiles de pétrole ou de l'action de la vapeur sur un banc de houille ou de coke chauffés. À titre d'exemple, citons les gaz de houille, les gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau, etc.

Naturel liquéfié (GNL). Gaz naturel refroidi à -259° F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage économique et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

De pétrole liquéfié (CPL). Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la Canadian Gas Association:

Service domestique. Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel ou à moins de cinq de ces logements desservis par un compteur unique.

Commercial service. Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). It also includes centrally metered buildings containing five or more residential dwelling units. Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

Industrial service. Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems

Gathering. A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

Transmission. Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

Distribution. A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

Pressure Per Square Inch Absolute (PSIA)

The pressure above that of a perfect vacuum. It is the sum of gauge pressure and atmospheric pressure.

One Thousand Cubic Metres

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Service commercial. Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). Ce service englobe également les immeubles munis d'un compteur central et contenant au moins cinq logements résidentiels. En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

Service industriel. Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux

Collecte. Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

Transport. Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

Distribution. Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes. Par **société de distribution de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Pression absolue au pouce carré (PAPC)

Pression rapportée au vide absolu. Il s'agit de la somme de la pression au manomètre et de la pression atmosphérique.

Millier de mètres cubes

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1 000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, net interchange company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Cubic Metres-kilometres

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is .712 6 kilograms per 1 000 cubic metres.

Sendouts, Gas

Total gas produced, purchased, or net withdrawn from underground storage within a specified time interval, measured at the point(s) of production and/or purchase, and/or withdrawal, adjusted for changes in local storage quantity.

Maximum day sendout. The greatest actual total gas sendout in a specified 24-hour period.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Livraisons nettes

Somme des livraisons de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Arrivages nets

Somme des arrivages de toutes les sociétés canadiennes de transport de gaz par pipe-line après élimination de tout comptage en double.

Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Mètres Cubes-kilomètres

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 kilomètre d'un millier de mètres cubes de gaz. On calcule les tonnes métriques en convertissant les mètres cubes-kilomètres de gaz en tonnes métriques par kilomètre. Le facteur de conversion est de .712 6 kilogrammes par 1 000 de mètres cubes.

Gaz manipulés

Quantité totale de gaz produit, acheté ou prélevé (quantité nette) sur les réservoirs souterrains pendant une période déterminée. Cette quantité est mesurée au(x) point(s) de production, (ou) d'achat et (ou) de prélèvement et ajustée en fonction des variations des stocks locaux.

Quantité maximale de gaz manipulé en 24 heures. Plus grande quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Minimum day sendout. The smallest actual total gas sendout occurring in a specified 24-hour period.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of **firm** service customers and higher priority users.

Quantité minimale de gaz manipulé en 24 heures. Plus petite quantité réelle de gaz manipulé au cours d'une période déterminée de 24 heures.

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service **continu** et des usagers prioritaires.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Catalogue

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production, Preliminary Estimate
26-204	Mineral Industries, Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities Transport and Distribution Systems
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics, Volume II

Monthly

55-001	Oil Pipeline Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Catalogue

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada, Calcul préliminaire
26-004	Industries minérales, Statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Services de gaz, Réseaux de transport et de distribution
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique, volume II

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6

Gas utilities

Transport and
distribution systems

1983



Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1983

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy and Minerals Section,
Manufacturing and Primary Industries Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Toll-free access is provided in all provinces and territories, **for users who reside outside the local dialing area** of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by NorthwesiTel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by NorthwesiTel Inc.)	Zenith 2-2015

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,
Division des industries manufacturières et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, **aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale** des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la NorthwesiTel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la NorthwesiTel Inc.)	Zénith 2-2015

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

Statistics Canada

Industries Division

Energy and Minerals Section

SIC 4611-4921

Gas utilities

Transport and
distribution systems

1983

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

Statistics Canada should be credited when
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply
and Services Canada 1985

March 1985
5-3301-518

Price: Canada, \$20.00
Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian Funds or Equivalent

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Statistique Canada

Division des industries

Section de l'énergie et des minéraux

CAÉ 4611-4921

Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1983

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1985

Mars 1985
5-3301-518

Prix: Canada, \$20.00
Autres pays, \$21.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATION

SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATION

CAE Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

This publication was prepared under the direction of:

- **Harold Nightingale**, Director, Manufacturing and Primary Industries Division
- **Ian Cavanagh**, Chief, Energy Section
- **Gary Smalldridge**, Analyst

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- **Harold Nightingale**, directeur, Division des industries manufacturières et primaires
- **Ian Cavanagh**, chef, Section de l'énergie
- **Gary Smalldridge**, analyste

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Map	
Natural Gas Receipts and Disposition Canada	13
Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1983	14
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1983	16
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1983	18
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1982 and 1983	20
5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1983	24
6. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1977- 1983	26
7. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1983	27
8. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1983	27
9. Property Account of Gas Utilities, 1982 and 1983	28
10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1983	38
11. Income Statement of Gas Utilities, 1983	46
12. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1983	55
13. Employees and Earnings of Gas Util- ities, 1983	56
14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1983	58
15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1970-1983	62
Glossary of Terms	66
Selected Publications on Energy and Mineral Statistics	

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Carte	
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada	13
Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1983	14
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1983	16
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1983	18
4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1982 et 1983	20
5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1983	24
6. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1977- 1983	26
7. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1983	27
8. Gaz naturel dans les entrepôts souter- rains, par province, 1983	27
9. Compte de propriété des services de gaz, 1982 et 1983	28
10. Bilan des services de gaz, au 31 décem- bre 1983	38
11. État du revenu des services de gaz, 1983	46
12. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1983	55
13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1983	56
14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1983	58
15. Approvisionnement et demande, gaz natu- rel, Canada, 1970-1983	62
Glossaire des termes	66
Sélection de publications traitant de la statistique énergétique et minérale	

INTRODUCTION

This report presents the 23rd of a series of annual statistics on Transport (SIC 4611) and Distribution (SIC 4921) Systems. It combines the monthly reports previously published as **Gas Utilities**. Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of manufactured or natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, **Gas Utilities** (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given at the end of this publication.

Cette publication est la 23^{ième} d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CAÉ 4611) et de distribution de gaz (CAÉ 4921). On y reprend des données parues dans les bulletins mensuels, **Services de gaz**. Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la **Canadian Gas Association** de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz manufacturé ou de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d., de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle **Services de gaz** (n° 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la fin de cette publication.

Review of Survey Results

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1983 decreased 0.2% to 43.8 million cubic metres from 43.9 million cubic metres in 1982 while revenue from these sales increased 12.3% to \$6,377.8 million from \$5,679.0 million. The number of natural gas customers increased to 3,164,587 at the end of the year from 3,066,019. Sales per customer decreased slightly to 14.1 thousand cubic metres from 14.6 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was \$1.46 and average revenue per customer was \$2,050.58.

Sales per residential customer decreased 471.4 cubic metres to 4.1 thousand cubic metres; revenue per customer increased \$37.24 to \$733.77 and revenue per 10 cubic metres increased .27¢ to \$1.80 per 10 cubic metres. Commercial sales per customer decreased 2 732.8 cubic metres to 31.5 thousand cubic metres, revenue per customer increased \$261.56 to \$4,822.68 and revenue per 10 cubic metres increased .20¢ to \$1.53 per 10 cubic metres. Sales per industrial customer increased 76 460.6 cubic metres to 1 529.4 thousand cubic metres. Revenue per customer increased \$25,662.13 to \$191,460.82 and revenue per 10 cubic metres increased .11¢ to \$1.25 per 10 cubic metres.

Sales of natural gas for residential use decreased to 11 374.1 million cubic metres from 12 252.9 million cubic metres in 1982. Largest volume of these sales was in Ontario (44.1%), followed by Alberta (27.7%), British Columbia (10.3%), Saskatchewan (7.3%), Manitoba (5.5%), Quebec (5.0%) and small amount in New Brunswick. Sales for commercial use decreased to 9 506.3 million cubic metres from 9 976.9 million cubic metres. Largest portion of these sales was made in Ontario (41.6%), followed by Alberta (25.9%), British Columbia (11.4%), Manitoba (6.7%), Saskatchewan (6.7%), Quebec (7.6%), and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 22 949.6 million cubic metres from 21 658.4 million cubic metres, Ontario accounting for (38.4%) followed by Alberta (35.3%), British Columbia (9.4%), Saskatchewan (5.0%), Quebec (9.9%), Manitoba (2.0%).

Revue des résultats de l'enquête

En 1983, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont diminué de 0.3% pour totaliser 43.8 millions de mètres cubes contre 43.9 millions de mètres cubes en 1982. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 12.3% pour se chiffrer à \$6,377.8 millions contre \$5,679.0 millions en 1982. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 3,164,587 à la fin de l'année au lieu de 3,066,019; les ventes par clients ont diminué de 14.6 milliers de mètres cubes à 14.1 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes par 10 mètres cubes ont été de \$1.46, et les recettes moyennes par client ont été de \$2,050.58.

Les ventes par usager domestique ont diminué de 471.4 mètres cubes pour se chiffrer à 4.1 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$37.24 pour se fixer à \$733.77, tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de \$1.80, une augmentation de .27c. Les ventes par usager commercial ont diminué de 2 732.8 mètres cubes pour se chiffrer à 31.5 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$261.56 pour s'élever à \$4,822.68 tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de \$1.53 par 10 mètres cubes une augmentation de .20c par 10 mètres cubes. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 76 460.6 mètres cubes pour se chiffrer à 1 529.4 milliers de mètres cubes. Les recettes par client ont progressé de \$25,662.13 pour s'élever à \$191,460.82 tandis que les recettes par millier de 10 mètres cubes ont été de \$1.25 par 10 mètres cubes une augmentation de .11c. par 10 mètres cubes.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont diminué pour totaliser 11 374.1 millions de mètres cubes contre 12 252.9 millions de mètres cubes en 1982. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (44.1%). Venaient ensuite: l'Alberta (27.7%), la Colombie-Britannique (10.3%), la Saskatchewan (7.3%), le Manitoba (5.5%), le Québec (5.0%) et le Nouveau-Brunswick (dont le part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont diminué et atteint 9 506.3 millions de mètres cubes contre 9 976.9 millions de mètres cubes en 1982. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (41.6%), suivi de l'Alberta (25.9%), la Colombie-Britannique (11.4%), le Manitoba (6.7%), la Saskatchewan (6.7%), le Québec (7.6%) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont pour totaliser 22 949.6 millions de mètres cubes contre 21 658.4 millions de mètres cubes en 1982. L'Ontario (38.4%) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (35.3%), la Colombie-Britannique (9.4%), la Saskatchewan (5.0%), le Québec (9.9%) et le Manitoba (2.0%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in December when 5 711.6 million cubic metres were sold. This was a decrease of 6.9% from the peak sales of 6 108.2 million cubic metres in January of 1982.

Total natural gas receipts from fields or processing plants by gas utilities amounted to 65 114.2 million cubic metres down 6.0% from the 69 276.9 million cubic metres in 1982. Imports decreased to 3 843 thousand cubic metres from 4 584 thousand cubic metres in 1982. Other receipts, including United States gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses increased to 527.9 million cubic metres from 517.6 million cubic metres in 1982.

Receipts from storage during the year amounted to 4 426.8 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 3 526.1 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 95 721.8 million cubic metres. Of this, 65 132.3 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion, 57 335.8 million cubic metres, of the marketable gas.

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 85 163 billion cubic metres-kilometres or 62 169 million metric tonnes-kilometres.

Pipe line distance operated by natural gas distribution systems amounted to 128 832.9 kilometres, an increase of 9 346.3 kilometres, during the year. Natural gas transport systems operated 29 614.3 kilometres. Total distance of all natural gas pipe lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 182 109.8 kilometres, up 12 971.1 kilometres during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: Nova, An Alberta Corporation, 721 kilometres of main transmission lines in Alberta. Distribution systems which added extensively to their

C'est en décembre qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 5 711.6 millions de mètres cubes. Il s'agissait là d'une diminution de 6.9% sur le mois de janvier 1982, durant lequel on avait enregistré des ventes de 6 108.5 millions de mètres cubes.

Le total des arrivages de gaz naturel en provenance des gisements ou des usines de traitement et destinés aux services publics de gaz a totalisé 65 114.2 millions de mètres cubes; cela représente une diminution de 6.0% sur les 69 276.9 millions de mètres cubes en 1982. Les importations ont diminué passant de 4 584 milliers de mètres cubes à 3 843 milliers de mètres cubes en 1982. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des États-Unis transporté par les pipelines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour les nivelage des points et autres usages temporaires, sont augmenté de 517.6 milliers de mètres cubes à 527.9 milliers de mètres cubes en 1982.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 4 426.8 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 3 526.1 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 95 721.8 millions de mètres cubes. De cette quantité 65 132.3 millions de mètres cubes étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 57 335.8 millions de mètres cubes.

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 85 163 milliards de mètres cubes de kilomètres ou 62 169 millions de tonnes métriques-kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 128 832.9 kilomètres de pipe-lines, soit une augmentation de 9 346.3 kilomètres au cours de l'année. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 29 614.3 kilomètres. La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 182 109.8 kilomètres, ce qui constitue une augmentation de 12 971.1 kilomètres au cours de l'année.

Nova, An Alberta Corporation a étendu 721 kilomètres de conduites principales en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: Northwestern Utilities Limited, 277 kilomètres de

lines were: Northwestern Utilities Limited, 277 kilometres of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation, 245 kilometres of transmission lines, 5 645 kilometres of distribution lines; Union Gas Limited, 396 kilometres of distribution lines; Consumers' Gas Company, 313 kilometres of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 110 kilometres of distribution lines.

Natural gas utilities operated 212 compressor stations, six more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 2 160 750 kilowatts from 2 051 658 kilowatts.

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1983 was \$13,723.5 million, 58.2% in the transport sector and 41.8% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 49.1% of fixed assets. In 1983, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$2,948.5 million or 21.5% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$2,870.2 million or 20.9% of total plant in service. Total current assets amounted to \$3,076.3 million and current liabilities \$2,678.9 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$12,056.8 million. Revenue for gas distribution systems was \$6,201.5 million and for transport systems \$5,855.3 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 71.6% compared with 71.1% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 6.7%. The average interest rate paid during the year was 11.7%. Depreciation for the year was \$361.5 million or 3.0% of average plant in service.

The natural gas utilities had approximately \$15,920.9 million available for expenditure during the year; 45.4% of this amount was applied to the gas distribution industry, and the remaining 54.6% to the gas pipe line transport industry. Revenue from gas distribution operations accounted for 90.3% of the distribution systems' sources, and revenue in the gas transport industry operations accounted for 83.5% of the transport system sources. Operating revenue accounted for 86.6% of total sources for the two industries combined after eliminating inter-industry transactions.

réseau de distribution, Saskatchewan Power Corporation, 245 kilomètres de réseau de transport et 5 645 kilomètres de réseau de distribution; Union Gas Limited, 396 kilomètres de réseau de distribution; Consumers' Gas Company, 313 kilomètres de réseau de distribution; British Columbia Hydro and Power Authority, 110 kilomètres de réseau distribution.

Les services de gaz naturel ont exploité 212 postes compresseurs, soit six de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 2 051 658 kilowatts à 2 160 750 kilowatts.

À la fin de 1983, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$13,723.5 millions, dont 58.2% dans le secteur du transport et 41.8% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 49.1% des immobilisations. En 1983 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$2,948.5 millions, soit 21.5% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$2,870.2 millions ou 20.9% des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$3,076.3 millions et le total des exigibilités, \$2,678.9 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$12,056.8 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$6,201.5 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$5,855.3 millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 71.6% contre 71.1% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 6.7%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 11.7%. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à \$361.5 millions ou 3.0% de la valeur moyenne des installations en service.

Les services de gaz naturel disposaient de \$15,920.9 millions environ pour leurs dépenses de l'année; 45.4% de cette somme était réservé aux industries de distribution de gaz et l'autre 54.6% a été réservé à l'industrie de transport du gaz par pipe-lines. Les recettes provenant des opérations de distribution de gaz ont représenté 90.3% des ressources de ce réseau, et les recettes d'exploitation de l'industrie du transport de gaz ont représenté 83.5% des ressources de ce réseau. Les recettes d'exploitation ont représenté 86.6% de toutes les ressources de deux industries réunies si l'on élimine les transactions inter-industrielles.

Of the funds received by the utilities, 70.5% was spent on operating expenses; 8.6% was invested in plant; 5.5% was interest paid on long-term debt; 3.4% was paid out in dividends; 1.7% was income taxes expense; 1.4% was invested and 8.9% was used for other transactions.

Employees in the gas utilities totalled 18,512 and their earnings were \$607.5 million in 1983. In the previous year, employees totalled 18,704 while their earnings were \$569.7 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 7.7% over 1982.

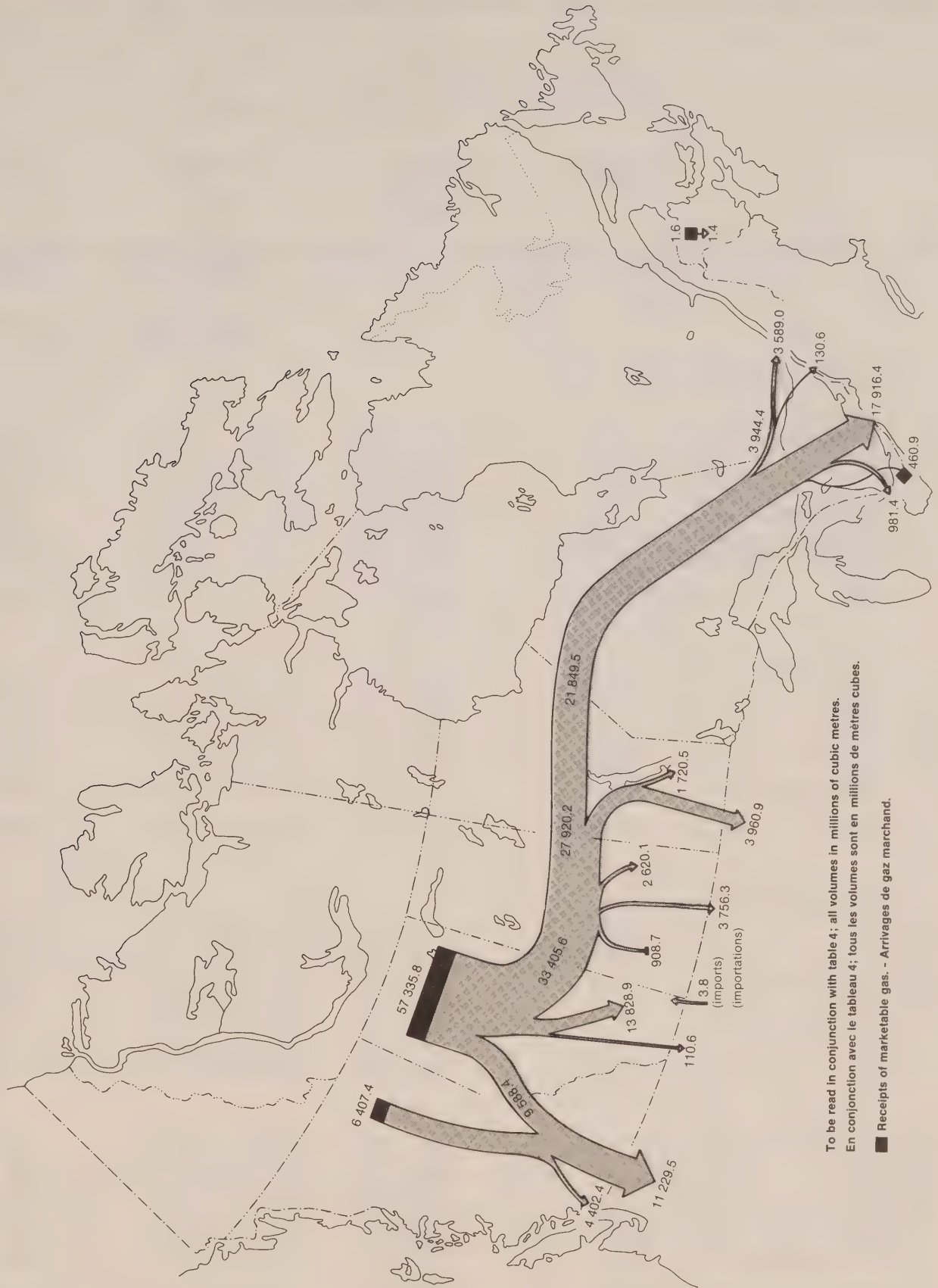
Of the total distribution distance reported, the provincial breakdown for plastic pipe is as follows: New Brunswick 94.1 kilometres, Quebec 905.7 kilometres, Ontario 6 541.2 kilometres, Manitoba 159.4^r kilometres, Saskatchewan 6 247.2 kilometres, Alberta 21 239.7 kilometres and British Columbia 258.0 kilometres.

Sur l'ensemble des sommes reçues par ces services, 70.5% a été consacré aux frais d'exploitation; 8.6% a été investi en installations; 5.5% a été versé au titre des intérêts sur la dette à long terme; 3.4% a été payé sous forme de dividendes; 1.7% a été versé au titre de l'impôt sur le revenu; 1.4% a été investi et 8.9% a été utilisé pour d'autres transactions.

En 1983, les services de gaz occupaient 18,512 personnes dont les gains représentaient \$607.5 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 18,704 et leurs gains totaux de \$569.7 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 7.7% depuis 1982.

De la distance totale de distribution rapporté, les chiffres par province pour les tuyaux en plastique sont: Nouveau-Brunswick 94.1 kilomètres, Québec 905.7 kilomètres, Ontario 6 541.2 kilomètres; Manitoba 159.4^r kilomètres, Saskatchewan 6 247.2 kilomètres, Alberta 21 239.7 kilomètres et Colombie-Britannique 258.0 kilomètres.

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1983
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1983



To be read in conjunction with table 4; all volumes in millions of cubic metres.
 En conjonction avec le tableau 4; tous les volumes sont en millions de mètres cubes.

■ Receipts of marketable gas. - Arrivages de gaz marchand.

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1983

No.	Customers as at December 31, 1983	Average number of customers during 1983	Gas sold	Revenue
	Clients, au 31 décembre 1983	Nombre moyen de clients pendant 1983	Gaz vendu	Recettes
	number - nombre		thousands of cubic metres	thousands of dollars
			milliers de mètres cubes	milliers de dollars
Sales of natural gas				
Residential:				
1	New Brunswick 292	286	228	60
2	Quebec 164,383	162,666	579 876	137,315
3	Ontario 1,279,715	1,254,661	5,012 789	1,090,560
4	Manitoba 175,998	173,357	627 562	110,342
5	Saskatchewan 217,547	210,817	830 020	111,931
6	Alberta 576,880	571,979	3 151 702	396,406
7	British Columbia 427,600	419,789	1 171 942	203,224
8	Canada 2,842,415	2,793,555	11 374 119	2,049,838
Commercial:				
9	New Brunswick 38	35	1 211	445
10	Quebec 16,648	15,543	735 792	155,665
11	Ontario 129,413	126,421	3 954 424	718,798
12	Manitoba 17,091	16,958	632 507	100,216
13	Saskatchewan 29,137	28,333	637 415	76,298
14	Alberta 62,446	62,851	2 463 812	240,103
15	British Columbia 52,067	51,533	1 081 180	163,352
16	Canada 306,840	301,674	9 506 341	1,454,877
Industrial:				
17	New Brunswick -	-	-	-
18	Quebec 1,677	1,629	2 273 373	391,763
19	Ontario 12,399	12,132	8 811 097	1,391,810
20	Manitoba 229	235	460 472	61,562
21	Saskatchewan 141	140	1 152 668	131,102
22	Alberta 578	572	8 102 794	637 334
23	British Columbia 308	298	2 149 246	259,490
24	Canada 15,332	15,006	22 949 650	2,873,061
Total:				
25	New Brunswick 330	321	1 439	505
26	Quebec 182,708	179,838	3 589 041	684,743
27	Ontario 1,421,527	1,393,214	17 778 310	3,201,168
28	Manitoba 193,318	190,550	1 720 541	272,120
29	Saskatchewan 246,825	239,290	2 620 103	319,331
30	Alberta 639,904	635,402	13 718 308	1,273,843
31	British Columbia 479,975	471,620	4 402 368	626,066
32	CANADA 3,164,587	3,110,235	43 830 110	6,377,776

(1) Averages calculated on average number of customers.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1983

	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Residential:							
1 New Brunswick	33	31	31	32	25	22	8
2 Quebec	90 365	86 141	72 909	61 973	38 836	20 904	12 838
3 Ontario	757 539	738 073	625 587	559 240	339 065	165 904	123 935
4 Manitoba	100 301	101 682	78 996	66 158	39 648	23 176	15 340
5 Saskatchewan	118 545	112 159	100 407	68 566	41 582	24 623	14 766
6 Alberta	476 832	402 380	365 695	262 592	170 902	116 185	85 318
7 British Columbia	169 851	164 861	111 932	88 456	66 874	49 011	40 783
8 Canada	1 713 466	1 605 327	1 355 557	1 107 017	696 932	399 825	292 988
Commercial:							
9 New Brunswick	167	142	130	133	125	127	61
10 Quebec	107 755	101 027	91 000	68 557	43 712	26 442	24 771
11 Ontario	594 222	564 081	480 185	420 620	256 838	133 317	94 192
12 Manitoba	98 091	103 035	82 625	65 651	42 730	23 776	13 743
13 Saskatchewan	99 559	78 010	85 085	60 535	34 417	13 891	12 376
14 Alberta	359 168	294 549	296 325	182 773	140 833	91 068	76 956
15 British Columbia	148 665	131 922	123 294	111 231	76 311	55 583	42 212
16 Canada	1 407 627	1 272 766	1 158 644	909 500	594 966	344 204	264 311
Industrial:							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	209 541	181 591	197 185	168 671	155 141	155 840	129 962
19 Ontario	852 945	809 930	820 767	767 481	711 828	636 131	552 819
20 Manitoba	44 908	38 853	41 004	38 101	40 205	31 686	29 240
21 Saskatchewan	106 366	85 260	102 847	100 480	88 499	87 879	70 925
22 Alberta	673 240	637 321	708 313	703 872	703 997	590 355	606 512
23 British Columbia	193 643	160 167	164 195	155 781	168 130	176 155	148 914
24 Canada	2 080 643	1 913 122	2 034 311	1 934 386	1 867 800	1 678 046	1 538 372
Total sales:							
25 New Brunswick	200	173	161	165	150	149	69
26 Quebec	407 661	368 759	361 094	299 201	237 689	203 186	167 571
27 Ontario	2 204 706	2 112 084	1 926 539	1 747 341	1 307 731	935 352	770 946
28 Manitoba	243 300	243 570	202 625	169 910	122 583	78 638	58 323
29 Saskatchewan	324 470	275 429	288 339	229 581	164 498	126 393	98 067
30 Alberta	1 509 240	1 334 250	1 370 333	1 149 237	1 015 732	797 608	768 786
31 British Columbia	512 159	456 950	399 421	355 468	311 315	280 749	231 909
32 CANADA	5 201 736	4 791 215	4 548 512	3 950 903	3 159 698	2 422 075	2 095 671

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1983

August	September	October	November	December	Total		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			Nº
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
						Domestique:	
8	7	8	11	12	228	Nouveau-Brunswick	1
11 564	14 803	28 138	61 197	80 208	579 876	Québec	2
119 513	128 500	251 430	472 736	731 267	5 012 789	Ontario	3
10 793	14 534	32 105	50 201	94 628	627 562	Manitoba	4
18 052	40 915	56 067	86 479	147 859	830 020	Saskatchewan	5
70 939	151 041	205 996	290 832	552 990	3 151 702	Alberta	6
34 421	60 273	93 539	121 432	170 509	1 171 942	Colombie-Britannique	7
265 290	410 073	667 283	1 082 888	1 777 473	11 374 119	Canada	8
						Commercial:	
62	62	63	58	81	1 211	Nouveau-Brunswick	9
23 981	24 747	42 076	71 072	110 652	735 792	Québec	10
103 264	140 967	212 917	378 315	575 506	3 954 424	Ontario	11
11 875	15 227	35 013	51 915	88 826	632 507	Manitoba	12
12 532	26 502	38 524	65 319	110 665	637 415	Saskatchewan	13
66 384	121 056	165 631	255 442	413 627	2 463 812	Alberta	14
38 960	47 607	74 188	96 402	134 805	1 081 180	Colombie-Britannique	15
257 058	376 168	568 412	918 523	1 434 162	9 506 341	Canada	16
						Industriel:	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
157 663	172 923	232 936	225 734	286 186	2 273 373	Québec	18
587 066	607 729	687 044	844 253	933 104	8 811 097	Ontario	19
30 139	38 143	43 912	39 145	45 136	460 472	Manitoba	20
78 874	94 350	91 732	127 183	118 273	1 152 668	Saskatchewan	21
558 324	622 954	709 541	732 495	855 870	8 102 794	Alberta	22
142 202	166 262	188 699	223 674	261 424	2 149 246	Colombie-Britannique	23
1 554 268	1 702 361	1 953 864	2 192 484	2 499 993	22 949 650	Canada	24
						Total des ventes:	
70	69	71	69	93	1 439	Nouveau-Brunswick	25
193 208	212 473	303 150	358 003	477 046	3 589 041	Québec	26
809 843	877 196	1 151 391	1 695 304	2 239 877	17 778 310	Ontario	27
52 807	67 904	111 030	141 261	228 590	1 720 541	Manitoba	28
109 458	161 767	186 323	278 981	376 797	2 620 103	Saskatchewan	29
695 647	895 051	1 081 168	1 278 769	1 822 487	13 718 308	Alberta	30
215 583	274 142	356 426	441 508	566 738	4 402 368	Colombie-Britannique	31
2 076 616	2 488 602	3 189 559	4 193 895	5 711 628	43 830 110	CANADA	32

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1983

	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
No.	thousands of dollars - milliers de dollars						
Residential:							
1 New Brunswick	7	7	6	6	5	5	4
2 Quebec	19,664	19,373	17,428	15,035	9,139	5,155	3,561
3 Ontario	156,432	152,870	131,534	118,593	75,551	39,910	32,102
4 Manitoba	16,827	17,091	13,580	11,439	7,034	4,301	3,211
5 Saskatchewan	14,518	13,758	12,436	8,807	5,851	4,596	2,610
6 Alberta	53,888	48,355	43,892	34,104	23,887	17,720	14,073
7 British Columbia	26,012	25,131	16,644	13,167	13,835	8,155	7,643
8 Canada	287,348	276,585	235,520	201,151	135,302	79,842	63,204
Commercial:							
9 New Brunswick	52	43	41	43	40	41	30
10 Quebec	22,152	20,850	18,917	15,171	9,214	5,771	5,398
11 Ontario	105,623	100,403	86,224	75,937	47,314	24,453	17,857
12 Manitoba	15,277	16,069	13,005	10,414	6,824	3,842	2,325
13 Saskatchewan	11,267	8,879	9,441	6,979	4,210	1,848	1,691
14 Alberta	33,448	29,114	28,788	19,168	14,587	9,502	8,205
15 British Columbia	21,988	19,123	17,364	15,794	11,064	8,153	6,648
16 Canada	209,807	194,481	173,780	143,506	93,253	53,610	42,154
Industrial:							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	36,243	33,316	35,810	28,363	26,589	20,709	22,833
19 Ontario	133,918	128,406	129,972	122,655	112,300	99,160	87,287
20 Manitoba	6,056	5,327	5,525	5,086	5,345	4,230	3,858
21 Saskatchewan	11,542	9,367	11,092	10,979	9,745	9,576	8,504
22 Alberta	50,390	50,552	56,953	64,979	56,634	46,377	46,527
23 British Columbia	23,320	18,385	18,385	17,718	19,485	19,815	17,899
24 Canada	261,469	245,353	257,737	249,780	230,098	199,867	186,908
Total revenues:							
25 New Brunswick	59	50	47	49	45	46	34
26 Quebec	78,059	73,539	72,155	58,569	44,942	31,635	31,792
27 Ontario	395,973	381,679	347,730	317,185	235,165	163,523	137,246
28 Manitoba	38,160	38,487	32,110	26,939	19,203	12,373	9,394
29 Saskatchewan	37,327	32,004	32,969	26,765	19,806	16,020	12,805
30 Alberta	137,726	128,021	129,633	118,251	95,108	73,599	68,805
31 British Columbia	71,320	62,639	52,393	46,679	44,384	36,123	32,190
32 CANADA	758,624	716,419	667,037	594,437	458,653	333,319	292,266

TABLEAU 3. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1983

August	September	October	November	December	Total		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
thousands of dollars - milliers de dollars						No	
						Domestique:	
4	4	3	4	5	60	Nouveau-Brunswick	1
3,189	3,164	7,706	14,746	19,155	137,315	Québec	2
31,144	34,184	58,621	103,437	156,182	1,090,560	Ontario	3
2,479	3,047	5,960	8,981	16,392	110,342	Manitoba	4
3,011	6,371	8,258	12,121	19,594	111,931	Saskatchewan	5
12,354	21,452	27,476	35,573	63,632	396,406	Alberta	6
6,790	11,916	18,152	23,422	32,357	203,224	Colombie-Britannique	7
58,971	80,138	126,176	198,284	307,317	2,049,838	Canada	8
						Commercial:	
29	30	29	27	40	445	Nouveau-Brunswick	9
5,140	5,458	9,345	14,990	23,259	155,665	Québec	10
19,438	26,254	39,878	69,597	105,820	718,798	Ontario	11
2,007	2,492	5,496	8,238	14,227	100,216	Manitoba	12
1,467	3,348	5,190	8,080	13,898	76,298	Saskatchewan	13
6,818	11,714	15,836	23,759	39,164	240,103	Alberta	14
6,537	7,740	11,833	15,482	21,626	163,352	Colombie-Britannique	15
41,436	57,036	87,607	140,173	218,034	1,454,877	Canada	16
						Industriel:	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
26,996	29,486	41,409	39,685	50,324	391,763	Québec	18
91,570	95,158	107,817	134,879	148,688	1,391,810	Ontario	19
3,938	4,974	5,760	5,191	6,272	61,562	Manitoba	20
9,177	11,334	10,957	15,007	13,822	131,102	Saskatchewan	21
41,095	46,425	52,678	54,910	69,814	637,334	Alberta	22
19,089	21,034	23,363	27,982	33,015	259,490	Colombie-Britannique	23
191,865	208,411	241,984	277,654	321,935	2,873,061	Canada	24
						Total des recettes:	
33	34	32	31	45	505	Nouveau-Brunswick	25
35,325	38,108	58,460	69,421	92,738	684,943	Québec	26
142,152	155,596	206,316	307,913	410,690	3,201,168	Ontario	27
8,424	10,513	17,216	22,410	36,891	272,120	Manitoba	28
13,655	21,053	24,405	35,208	47,314	319,331	Saskatchewan	29
60,267	79,591	95,990	114,242	172,610	1,273,843	Alberta	30
32,416	40,690	53,348	66,886	86,998	626,066	Colombie-Britannique	31
292,272	345,585	455,767	616,111	847,286	6,377,776	CANADA	32

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1982 and 1983

No.				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
1982:				
Receipts				
1 Total Marketable Gas	1 712	-	433 648	-
2 Imports	-	-	-	-
3 Other receipts(1,2)	-	-	233 678	791
4 Total net receipts	1 712	-	667 326	791
5 Received from storage	-	37 027	3 487 848	-
6 Total supply of gas utilities	1 712	37 027	4 155 174	791
7 Transfers from other provinces	-	3 322 099	22 992 141	32 067 362
8 TOTAL GROSS RECEIPTS	1 712	3 359 126	27 147 315	32 068 153
Disposition				
Sales:				
9 Residential	273	544 000	5 220 286	688 149
10 Commercial	1 558	635 781	3 966 834	684 815
11 Industrial	-	1 790 071	8 613 067	443 664
12 Total sales	1 831	2 969 852	17 800 187	1 816 628
13 Exports	-	128 016	1 100 658	6 779 444
14 Other deliveries(2)	-	-	136 733	282 964
15 Total net deliveries	1 831	3 097 868	19 037 578	8 879 036
16 Delivered to storage	-	211 126	4 210 487	-
17 Line pack fluctuation	-	-	12 561	8 707
18 Gas used in system	-	3 342	635 806	226 977
19 Line losses and unaccounted for	-119	46 790	-71 216	-38 708
20 Total demand on gas utilities	1 712	3 359 126	23 825 216	9 076 012
21 Transfers to other provinces	-	-	3 322 099	22 992 141
22 TOTAL DISPOSITION	1 712	3 359 126	27 147 315	32 068 153

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par les services de gaz, par province, 1982 et 1983

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia, Yukon and North- west Territories Colombie-Britan- nique, Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Canada		Nº
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1982:					
Arrivages					
976 082	61 271 932	6 593 477	69 276 851	Total de gaz marchand	1
-	4 584	-	4 584	Importations	2
282 964	18	147	517 598	Autres arrivages(1,2)	3
1 259 046	61 276 534	6 593 624	69 799 033	Total des arrivages nets	4
468 756	615 916	15 739	4 625 286	Gaz provenant des stocks	5
1 727 802	61 892 450	6 609 363	74 424 319	Total des arrivages de gaz	6
35 911 669	-	10 470 330	...	Transferts des autres provinces	7
37 639 471	61 892 450	17 079 693	74 424 319	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
Utilisation					
Ventes:					
903 074	3 574 015	1 323 060	12 252 857	Domestique	9
690 498	2 771 536	1 225 886	9 976 908	Commercial	10
1 192 537	7 715 496	1 903 609	21 658 444	Industriel	11
2 786 109	14 061 047	4 452 555	43 888 209	Total des ventes	12
1 606 944	394 339	12 187 297	22 196 697	Exportations	13
-	174 575	4	594 276	Autres livraisons(2)	14
4 393 053	14 629 961	16 639 856	66 679 182	Total des livraisons nettes	15
539 046	706 439	16 621	5 683 719	Livraisons à l'entrepôt de stockage	16
72 666	19 118	11 715	124 767	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
579 155	294 689	219 477	1 959 447	Gas consommé dans les réseaux	18
-11 811	-139 756	192 024	-22 796	Fuites et autres pertes	19
5 572 109	15 510 451	17 079 693	74 424 319	Total de la demande de gaz	20
32 067 362	46 381 999	-	...	Transferts aux autres provinces	21
37 639 471	61 892 450	17 079 693	74 424 319	TOTAL DE L'UTILISATION	22

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1982 and 1983 - Concluded

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
1983:				
Receipts				
1 Total Marketable Gas	1 401	-	460 887	-
2 Imports	-	-	-	-
3 Other receipts(1,2)	-	-	253 587	1 290
4 Total net receipts (5 to 7)	1 401	-	714 474	1 290
5 Received from storage	-	56 885	3 598 329	-
6 Total supply of gas utilities (8 and 9)	1 401	56 885	4 312 803	1 290
Transfers from:				
7 Other provinces	-	3 944 401	21 849 501	27 920 236
8 Total gross receipts (10 to 13)	1,401	4 001 286	26 162 304	27 921 526
Disposition				
Sales:				
9 Residential	228	579 876	5 012 789	627 562
10 Commercial	1 211	735 792	3 954 424	632 507
11 Industrial	-	2 273 373	8 811 097	460 472
12 Total sales (15 to 17)	1 439	3 589 041	17 778 310	1 720 541
13 Exports	-	130 589	981 397	3 960 862
14 Other deliveries (2,3)	-	-	138 065	258 172
15 Total net deliveries (18 to 20)	1 439	3 719 630	18 897 772	5 939 575
16 Delivered to storage	-	192 556	2 552 097	-
17 Line pack fluctuation	-	1 684	-828	-622
18 Gas used in system	-	16 382	487 832	136 567
19 Line losses and unaccounted for	-38	71 034	281 030	-3 495
20 Total demand on gas utilities (21 to 25)	1 401	4 001 286	22 217 903	6 072 025
Transfers to:				
21 Other provinces	-	-	3 944 401	21 849 501
22 Total disposition (26 to 29)	1 401	4 001 286	26 162 304	27 921 526

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.

(3) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par les services de gaz, par province, 1982 et 1983 - fin

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				NO	
				1983:	
				Arrivages	
908 691	57 335 750	6 407 445	65 114 174	Total de gaz marchand	1
-	3 843	-	3 843	Importations	2
258 172	14 726	141	527 916	Autres arrivages(1,2)	3
1 166 863	57 354 319	6 407 586	65 645 933	Total des arrivages net (5 à 7)	4
406 454	360 468	4 639	4 426 775	Gaz provenant des stocks	5
1 573 317	57 714 787	6 412 225	70 072 708	Total des arrivages de gaz (8 et 9)	6
33 405 575	-	9 588 372	...	Transferts de: Autres provinces	7
34 978 892	57 714 787	16 000 597	70 072 708	Total des arrivages bruts (10 à 13)	8
				Utilisation	
				Ventes:	
830 020	3 151 702	1 171 942	11 374 119	Domestique	9
637 415	2 463 812	1 081 180	9 506 341	Commercial	10
1 152 668	8 102 794	2 149 246	22 949 650	Industriel	11
2 620 103	13 718 308	4 402 368	43 830 110	Total des ventes (15 à 17)	12
3 756 360	110 615	11 229 489	20 169 312	Exportations	13
7	96 618	6	492 868	Autres livraisons(2,3)	14
3 560 032	13 925 541	15 631 863	64 492 290	Total des livraisons nettes (18 à 20)	15
321 380	411 344	48 682	3 526 059	Livraison à l'entrepôt de stockage	16
-6 176	9 176	3 201	6 435	Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux	17
358 109	118 840	198 336	1 316 066	Gaz consommé dans les réseaux	18
8 873	255 939	118 515	731 858	Fuites et autres pertes	19
7 058 656	14 720 840	16 000 597	70 072 708	Total de la demande de gaz (21 à 25)	20
27 920 236	42 993 948	-	...	Transferts à: Autres provinces	21
34 978 892	57 714 788	16 000 597	70 072 708	Total de l'utilisation (26 à 29)	22

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.

(2) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.

(3) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

TABLE 5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1983

TABLEAU 5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1983

	Outside diameter of pipe in millimetres						
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	Total
						532 et plus	
kilometres - kilomètres							
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	169.7	298.4	390.6	25.2	24.9	22.2	931.0
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	6.2	336.5	99.9	74.6	22.5	7.7	547.4
Alberta	169.9	1 590.1	658.8	302.7	157.4	8.2	2 887.1
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	366.6	2 225.0	1 149.3	402.5	204.8	38.1	4 386.3
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	200.3	743.0	1 555.4	1 270.9	232.5	561.2	4 563.3
Manitoba	76.3	529.4	206.3	47.4	20.1	-	879.5
Saskatchewan	2 910.7	2 365.6	1 306.6	1 480.3	705.0	-	8 768.2
Alberta	1 366.2	1 696.8	1 745.6	1 481.9	991.8	142.5	7 424.8
British Columbia - Colombie-Britannique	246.8	663.2	561.6	979.3	534.2	-	2 985.1
Canada	4 800.3	6 004.8	5 375.8	5 274.3	2 483.6	703.7	24 642.5
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec	1 065.3	1 006.7	1 068.9	263.7	274.2	30.9	3 709.7
Ontario	20 712.9	8 113.6	4 939.9	1 011.7	239.3	116.8	35 134.2
Manitoba	2 304.9	526.6	272.3	29.6	48.3	-	3 181.7
Saskatchewan	9 151.7	1 769.2	516.2	80.7	29.1	-	11 546.9
Alberta	28 822.2	3 165.8	1 199.3	275.7	120.2	-	33 583.2
British Columbia - Colombie-Britannique	8 698.7	2 281.1	865.4	303.6	206.5	147.0	12 502.3
Canada	70 791.4	16 936.4	8 895.0	1 969.0	917.6	294.7	99 804.1
TOTAL	75 958.3	25 166.2	15 420.1	7 645.8	3 606.0	1 036.5	128 832.9
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.6	8.5	26.8	0.8	36.7
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	23.3	16.8	95.0	32.0	149.3	-	316.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	19.9	252.8	545.2	705.2	497.2	2 020.3
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0
Canada	23.3	36.7	348.4	585.7	881.3	553.0	2 428.4
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	106.6	28.7	127.7	26.0	289.0
Ontario	-	-	66.4	187.5	639.9	4 975.5	5 869.3
Manitoba	0.6	-	65.8	96.7	-	1 927.3	2 090.4
Saskatchewan	-	-	3.5	-	211.0	2 786.0	3 000.5
Alberta	1.9	1 061.3	2 957.3	2 270.0	3 160.3	3 948.2	13 399.0
British Columbia - Colombie-Britannique	-	26.3	9.1	0.8	-	2 501.5	2 537.7
Canada	2.5	1 087.6	3 208.7	2 583.7	4 138.9	16 164.5	27 185.9
TOTAL	25.8	1 124.3	3 557.1	3 169.4	5 020.2	16 717.5	29 614.3

TABLE 5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1983 - Concluded

TABLEAU 5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1983 - fin

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over 532 et plus	Total
kilometres - kilomètres							
Total natural gas industries(1) - Total des sociétés de gaz naturel(1)							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	1 156.7	340.0	423.0	166.0	51.7	23.0	2 160.4
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	201.1	1 073.9	742.6	137.1	52.8	7.7	2 215.2
Alberta	2 154.4	12 164.6	6 317.7	1 506.6	564.7	26.4	22 734.4
British Columbia - Colombie-Britannique	108.3	734.8	632.8	604.7	708.3	502.6	3 291.5
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0
Canada	3 641.3	14 313.3	8 116.1	2 414.4	1 377.5	614.7	30 477.3
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	-	106.6	28.7	127.7	26.0	289.0
Ontario	200.3	743.0	1 621.8	1 458.4	872.4	5 536.7	10 432.6
Manitoba	76.9	529.4	272.1	144.1	20.1	1 927.3	2 969.9
Saskatchewan	2 910.7	2 365.6	1 310.1	1 480.3	916.0	2 786.0	11 768.7
Alberta	1 368.1	2 758.1	4 702.9	3 751.9	4 152.1	4 090.7	20 823.8
British Columbia - Colombie-Britannique	246.8	689.5	570.7	980.1	534.2	2 501.5	5 522.8
Canada	4 802.8	7 092.4	8 584.5	7 858.0	6 622.5	16 868.2	51 828.4
Distribution(2):							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec	1 065.3	1 006.7	1 068.9	263.7	274.2	30.9	3 709.7
Ontario	20 712.9	8 113.6	4 939.9	1 011.7	239.3	116.8	35 134.2
Manitoba	2 304.9	526.6	272.3	29.6	48.3	-	3 181.7
Saskatchewan	9 151.7	1 769.2	516.2	80.7	29.1	-	11 546.9
Alberta	28 822.2	3 165.8	1 199.3	275.7	120.2	-	33 583.2
British Columbia - Colombie-Britannique	8 698.7	2 281.1	865.4	303.6	206.5	147.0	12 502.3
Canada	70 791.4	16 936.4	8 895.0	1 969.0	917.6	294.7	99 804.1
TOTAL	79 235.5	38 342.1	25 595.6	12 241.4	8 917.6	17 777.6	182 109.8

(1) Includes pipe line distance of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures.

(1) Comprend la longueur des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

(2) Of the total distribution distance reported 64 358.8 kilometres was steel pipe and 35 445.3 kilometres was plastic pipe. For provincial breakdown of plastic pipe please refer to the Review of Survey Results section of this publication.

(2) De la distance totale de distribution rapportée, 64 358.8 kilomètres est de tuyaux en acier et 35 445.3 kilomètres en plastique. Pour les chiffres par province, pour les tuyaux en plastique veuillez référer la revue des résultats de l'enquête de cette publication.

TABLE 6. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1976-1983

TABLEAU 6. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1976-1983

	1976	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983
Gathering - Collecte:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8
Québec	2.1	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	1 992.0	1 939.1	1 946.2	2 062.9	2 105.2	2 121.5	2 129.9	2 160.4
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	2 290.1	2 270.2	1 813.4	1 899.7	1 871.5	1 893.4	1 933.8	2 215.2
Alberta	12 848.4	13 822.3	13 816.2	14 355.0	16 077.8	17 619.8	19 662.2	22 734.4
British Columbia - Colombie-Britannique	2 069.8	2 120.8	2 590.6	2 708.3	3 084.3	3 079.0	3 184.2	3 291.5
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
Total	19 278.2	20 228.2	20 242.2	21 101.7	23 214.6	24 789.5	26 985.9	30 477.3
Transmission - Transport:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6
Québec	237.7	265.0	256.4	256.3	256.4	276.0	288.9	289.0
Ontario	9 387.8	9 345.9	9 242.6	9 314.4	9 441.3	9 568.5	10 212.1	10 432.6
Manitoba	2 743.4	2 779.0	2 778.9	2 806.7	2 675.0	2 790.5	2 866.1	2 969.9
Saskatchewan	10 614.9	10 798.9	10 702.8	10 666.9	10 765.4	10 956.3	11 516.9	11 768.7
Alberta	15 596.0	17 075.4	17 739.5	18 000.0	18 120.6	19 063.4	19 836.4	20 823.8
British Columbia - Colombie-Britannique	5 087.5	5 177.1	5 249.3	5 230.6	5 283.3	5 327.1	5 468.0	5 522.8
Total	43 688.9	45 462.9	45 991.1	46 296.5	46 563.6	48 003.4	50 210.0	51 828.4
Distribution:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1
Québec	2 890.9	2 938.9	2 972.1	2 999.4	3 028.9	3 070.5	3 501.9	3 709.7
Ontario	28 715.7	29 378.8	29 444.1 ^F	30 478.4 ^F	31 836.9	32 974.4	34 220.6	35 134.2
Manitoba	2 738.8	2 815.1	2 876.1	2 976.7	3 049.4	3 068.3	3 264.2	3 181.7
Saskatchewan	4 966.3	5 078.8	5 287.8	5 421.2	5 592.1	5 785.2	5 904.6	11 546.9
Alberta	21 554.1	25 065.1	26 850.2	28 950.8	31 092.3	32 567.2	33 058.9	33 583.2
British Columbia - Colombie-Britannique	9 397.6	9 789.3	10 072.1	10 188.5	10 766.6	11 250.0	11 846.5	12 502.3
Total	70 409.5	75 212.1	77 648.5^F	81 161.1^F	85 512.3	88 861.7	91 942.8	99 804.1
Total:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5
Québec	3 130.7	3 203.9	3 228.5	3 255.7	3 285.3	3 346.5	3 790.8	3 998.7
Ontario	40 095.5	40 663.8	40 632.9 ^F	41 855.7 ^F	43 383.4	44 664.4	46 562.6	47 727.2
Manitoba	5 482.2	5 594.1	5 655.0	5 783.4	5 724.4	5 858.8	6 130.3	6 151.6
Saskatchewan	17 871.3	18 147.9	17 804.0	17 987.8	18 229.0	18 634.9	19 355.3	25 530.8
Alberta	49 998.5	55 962.8	58 405.9	61 305.8	65 290.7	69 250.4	72 557.5	77 141.4
British Columbia - Colombie-Britannique	16 554.9	17 087.2	17 912.0	18 127.4	19 134.2	19 656.1	20 498.7	21 316.6
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
TOTAL	133 376.6	140 903.2	143 881.8^F	148 559.3^F	155 290.5	161 654.6	169 138.7	182 109.8

TABLE 7. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1983

TABLEAU 7. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1983

	Number of active compressor stations	Number of prime movers	Kilowatts	Number of compressors
	Nombre de postes compresseurs en activité	Nombre de moteurs primaires		Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel:				
Ontario	9	31	109 679	31
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	23	49	42 717	49
Alberta	38	70	40 311	70
British Columbia - Colombie-Britannique	7	10	16 193	10
Canada	77	160	208 900	160
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel:				
Québec	1	2	400	2
Ontario(1)	40	107	495 653	107
Manitoba	5	21	159 300	21
Saskatchewan	11	51	456 148	51
Alberta	45	99	424 020	99
British Columbia - Colombie-Britannique	33	90	416 329	90
Canada	135	370	1 951 850	370
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel:				
Québec	1	2	400	2
Ontario	49	138	605 332	138
Manitoba	5	21	159 300	21
Saskatchewan	34	100	498 865	100
Alberta	83	169	464 331	169
British Columbia - Colombie-Britannique	40	100	432 522	100
CANADA	212	530	2 160 750	530

(1) Includes three mobile compressors units, horsepower totalling 21 800 kilowatts.

(1) Inclus trois compresseurs mobile, totalisant 21 800 kilowatts.

TABLE 8. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1983

TABLEAU 8. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1983

	Storage capacity(1)	Held in storage at December 31
	Capacité d'entreposage(1)	Entreposage au 31 décembre
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes		
Ontario	5 242 464	3 847 120
Saskatchewan	1 611 065	343 000
Alberta	3 287 157	3 038 482
Total	10 140 686	7 228 602

(1) Includes base pressure gas.

(1) Inclus les gaz pression de base.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1982 and 1983(1)

No.		Total December 31, 1982	Gross additions during 1983	Retirements during 1983	Other changes during 1983
		Total, 31 décembre 1982	Additions brutes en 1983	Retraits en 1983	Autres variations en 1983
		dollars			
	Natural gas distribution systems				
1	Intangible plant	34,410,238	22,497,917	1,029	179
	Production plant:				
2	Land, leaseholds and land rights	157,393,349	783,573	10,386	2,428,076
3	Gas wells, drilling, equipment and structures	128,984,334	4,752,704	77,856	(12,686,677)
4	Other production equipment	1,907,036	-	-	15,008
5	Total production plants	288,284,719	5,536,277	88,242	(10,243,593)
	Gathering plant:				
6	Land and land rights	2,131,707	418,970	2,430	290,398
7	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	6,116,164	340,154	15,219	(2,082,157)
8	Other structures and improvements	1,700,515	268,522	2,676	81,307
9	Gathering lines	57,910,160	6,112,869	70,557	3,218,627
10	Compressor, measuring and regulating equipment	17,317,844	1,649,461	15,284	1,238,725
11	Purification and other natural gas gathering equipment	11,225,948	3,189,710	23,245	335,334
12	Total gathering plants	96,402,338	11,979,686	129,411	3,082,234
	Products extraction plant:				
13	Land and land rights	21,404	10,000	-	-
14	Structures and pipe lines	-	9,514	-	-
15	Equipment, extraction and other	2,304,724	143,000	-	-
16	Total products extraction plants	2,326,128	162,514	-	-
	Manufactured gas plant:(2)				
17	Land and land rights	58,640	-	-	-
18	Structures and improvements and gas holders	525,760	-	3,199	-
19	Equipment	451,059	2,280	-	-
20	Total manufactured gas plants	1,035,459	2,280	3,199	-
	Underground storage plant:				
21	Land and land rights	10,342,247	1,094,858	-	680
22	Structures and improvements	26,047,072	2,108,678	16,206	22,921
23	Equipment	59,045,511	2,524,428	99,934	3,999
24	Base pressure gas	21,350,501	685,946	23,680	-
25	Total underground storage plants	116,785,331	6,413,910	139,820	27,600

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1982 et 1983(1)

Total December 31, 1983	Total December 31, 1983			
	Total, 31 décembre 1983			
Total, 31 décembre 1983	Eastern Canada	Western Canada		
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada		
dollars				N ^o
			Réseaux de distribution de gaz naturel	
56,907,305	42,330,173	14,577,132	Valeurs immatérielles	1
			Installations de production:	
160,594,612	48,707,188	111,887,424	Terrains, baux et droits fonciers	2
120,972,505	34,822,515	86,149,990	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
1,922,044	1,815,636	106,408	Autre équipement de production	4
283,489,161	85,345,339	198,143,822	Total, installations de production	5
			Installations de collecte:	
2,838,645	104,810	2,733,835	Terrains et droits fonciers	6
4,358,942	1,723,282	2,635,660	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
2,047,668	725,562	1,322,106	Autres structures et améliorations	8
67,171,099	12,291,816	54,879,283	Réseaux de collecte	9
20,190,746	1,218,066	18,972,680	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
14,727,747	2,347,573	12,380,174	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
111,334,847	18,411,109	92,923,738	Total, installations de collecte	12
			Installations d'extraction des dérivés:	
31,404	13,404	18,000	Terrains et droits fonciers	13
772,980	-	772,980	Structures et pipe-lines	14
1,684,258	218,258	1,466,000	Matériel d'extraction et autre	15
2,488,642	231,662	2,256,980	Total, installations d'extraction des dérivés	16
			Usine de fabrication de gaz(2):	
58,640	-	58,640	Terrains et droits fonciers	17
522,561	207,759	314,802	Constructions, améliorations et gazomètres	18
453,339	-	453,339	Équipement	19
1,034,540	207,759	826,781	Total, usines de fabrication de gaz	20
			Installations de stockage souterrain:	
11,437,785	7,248,080	4,189,705	Terrains et droits fonciers	21
28,162,465	21,893,192	6,269,273	Structures et améliorations	22
61,474,004	44,952,081	16,521,923	Équipement	23
22,012,767	18,139,025	3,873,742	Gaz, pression de base	24
123,087,021	92,232,378	30,854,643	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1982 and 1983(1) - Continued

No.	Total December 31, 1982	Gross additions during 1983	Retirements during 1983	Other changes during 1983
	Total, 31 décembre 1982	Additions brutes en 1983	Retraits en 1983	Autres variations en 1983
dollars				
Natural gas distribution systems - Concluded				
Transmission plant:				
1 Land and land rights	25,344,210	4,670,701	758	290,222
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	10,745,489	4,966,181	43,674	483,985
3 Other structures and improvements	2,776,977	29,275	605	(316)
4 Mains	563,943,722	131,745,350	482,639	1,434,841
5 Compressor, measuring and regulating equipment	88,795,465	24,636,105	136,526	3,780,813
6 Other transmission equipment	785,866	650,050	58,769	418,960
7 Total transmission plants	692,391,729	166,697,662	722,971	6,408,505
Distribution plant:				
8 Land and land rights	17,954,986	1,215,202	78,095	184,674
9 Structures and improvements	60,825,919	5,921,329	452,086	1,699,196
10 Mains and services	2,533,359,614	325,042,101	9,430,351	(5,136,249)
11 House regulator and meter installations and meters	401,230,214	44,379,513	3,617,521	(2,671,094)
12 Compressor, measuring and regulating equipment	95,046,921	28,511,078	761,403	2,154,282
13 Other distribution plant	16,393,166	(498)	-	44,622
14 Total distribution plants	3,124,810,820	405,068,725	14,339,456	(3,724,569)
Local storage plant:				
15 Land and land rights	593,221	1,604,771	-	1,300
16 Structures and improvements	2,171,343	35,741	-	-
17 Gas holders and other surface storage	36,867,366	2,031,095	330,900	(124,194)
18 Total local storage plants	39,631,930	3,671,607	330,900	(122,894)
General plant:				
19 Land and land rights	5,604,612	370,426	198,771	322,353
20 Structures and improvements	76,256,594	6,534,914	287,679	(643,877)
21 Transportation equipment	37,876,418	6,443,261	2,695,903	263,290
22 Tools and heavy work equipment	37,686,116	5,209,724	808,526	520,984
23 Other general plant	345,121,127	55,113,181	15,833,307	(15,414,704)
24 Total general plants	502,544,867	73,671,506	19,824,186	(14,951,954)
25 Undistributed plant(3)	172,619,951	78,446,301	2,702,223	(48,848,799)
26 Other plant	873,445	-	-	-
27 TOTAL PLANTS	5,072,116,955	774,148,385	38,281,437	(68,373,291)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1982 et 1983(1) - suite

Total December 31, 1983	Total December 31, 1983 Total, 31 décembre 1983			
Total, 31 décembre 1983	Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada		N ^o
dollars				
Réseaux de distribution de gaz naturel - fin				
Installations de transport:				
30,304,375	10,867,951	19,436,424	Terrains et droits fonciers	1
16,151,981	4,204,621	11,947,360	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
2,805,331	644,742	2,160,589	Autres structures et améliorations	3
696,641,274	253,106,701	443,534,573	Conduites principales	4
117,075,857	35,693,561	81,382,296	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
1,796,107	-	1,796,107	Autre matériel de transport	6
864,774,925	304,517,576	560,257,349	Total, installations de transport	7
Installations de distribution:				
19,276,767	10,123,075	9,153,692	Terrains et droits fonciers	8
67,994,358	53,301,662	14,692,696	Structures et améliorations	9
2,843,835,115	1,807,942,120	1,035,892,995	Conduites principales et services	10
439,321,112	202,218,671	237,102,441	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
124,950,878	88,052,183	36,898,695	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
16,437,290	15,811,910	625,380	Autres installations de distribution	13
3,511,815,520	2,177,449,621	1,334,365,899	Total, installations de distribution	14
Installations de stockage local:				
2,199,292	405,314	1,793,978	Terrains et droits fonciers	15
2,207,084	1,256,831	950,253	Structures et améliorations	16
38,443,367	19,088,359	19,355,008	Gazomètres et autre stockage de surface	17
42,849,743	20,750,504	22,099,239	Total, installations de stockage local	18
Installations générales:				
6,098,620	840,059	5,258,561	Terrains et droits fonciers	19
81,859,952	29,048,085	52,811,867	Structures et améliorations	20
41,887,066	18,041,900	23,845,166	Matériel de transport	21
42,608,298	24,284,125	18,324,173	Outils et matériel lourd	22
368,986,297	306,902,659	62,083,638	Autres installations générales	23
541,440,233	379,116,828	162,323,405	Total, installations générales	24
199,515,230	31,073,512	168,441,718	Installations diverses(3)	25
873,445	-	873,445	Autres installations	26
5,739,610,612	3,151,666,461	2,587,944,151	INSTALLATIONS TOTALES	27

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1982 and 1983(1) - Continued

No.		Total December 31, 1982	Gross additions during 1983	Retirements during 1983
		Total, 31 décembre 1982	Additions brutes en 1983	Retraits en 1983
		dollars		
	Natural gas transport systems			
1	Intangible plant	27,282,202	26,632,237	-
	Gathering plant:			
2	Land and land rights	2,649,530	297,812	-
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	4,994,374	353,715	8,427
4	Other structures and improvements	511,592	317,411	-
5	Gathering lines	220,362,473	6,290,992	38,100
6	Compressor, measuring and regulating equipment	40,805,473	1,912,739	117,365
7	Purification and other natural gas gathering equipment	1,907,690	742,751	-
8	Total gathering plants	271,231,132	9,915,420	163,892
	Products extraction plant:			
9	Land and land rights	40,588,889	-	-
10	Structures and pipe lines	61,128,123	-	6,901
11	Equipment, extraction and other	200,334,004	-	917,450
12	Total products extraction plants	302,051,016	-	924,351
	Underground storage plant:			
13	Land and land rights	13,882,254	-	-
14	Structures and improvements	16,512,963	632,198	1,313,027
15	Equipment	21,331,298	501,984	167,242
16	Base pressure gas	9,504,937	-	-
17	Total underground storage plants	61,231,452	1,134,182	1,480,269
	Transmission plant:			
18	Land and land rights	21,079,070	24,169,735	39,587
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	127,896,436	55,327,250	1,036,193
20	Other structures and improvements	4,852,390	25,226	3,810,000
21	Mains	3,677,112,613	962,791,326	4,513,918
22	Compressor, measuring and regulating equipment	712,459,743	159,034,332	7,715,314
23	Other transmission equipment	3,234,726	6,180	3,065,406
24	Total transmission plants	4,546,634,978	1,201,354,049	20,180,418
	General plant:			
25	Land and land rights	3,548,124	712,502	-
26	Structures and improvements	56,130,103	2,901,684	1,623,474
27	Transportation equipment	47,698,091	8,422,831	4,044,292
28	Tools and heavy work equipment	49,742,682	5,653,149	1,292,795
29	Other general plant	52,243,029	5,734,811	10,853,241
30	Total general plants	209,362,029	23,424,977	17,813,802
31	Undistributed plant(3)	1,785,856,466	882,057,210	2,584,130
32	Other plant	82,711,360	29,879,097	10,302
33	TOTAL PLANTS	7,286,360,635	2,174,397,172	43,157,164

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1982 et 1983(1) - suite

Other changes during 1983	Total December 31, 1983		Nº
Autres variations en 1983	Total, 31 décembre 1983		
dollars			
		Réseaux de transport de gaz naturel	
(1,364)	53,913,075	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
(273)	2,947,069	Terrains et droits fonciers	2
392,850	5,732,512	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
-	829,003	Autres structures et améliorations	4
3,894,087	230,509,452	Réseaux de collecte	5
264,815	42,865,662	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
35,104	2,685,545	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
4,586,583	285,569,243	Total, installations de collecte	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
(7,045)	40,581,844	Terrains et droits fonciers	9
169,952	61,291,174	Structures et pipe-lines	10
24,599,557	224,016,111	Matériel d'extraction et autre	11
24,762,464	325,889,129	Total, installations d'extractions des dérivés	12
		Installations de stockage souterrain:	
-	13,882,254	Terrains et droits fonciers	13
15,405	15,847,539	Structures et améliorations	14
(13,117)	21,652,923	Équipement	15
-	9,504,937	Gaz, pression de base	16
2,288	60,887,653	Total, installations de stockage souterrain	17
		Installations de transport:	
26,038	45,235,256	Terrains et droits fonciers	18
129,093	182,316,586	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
63,401	1,131,017	Autres structures et améliorations	20
132,044,652	4,767,434,673	Conduites principales	21
7,479,041	871,257,802	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
(20,857)	154,643	Autre matériel de transport	23
139,721,368	5,867,529,977	Total, installations de transport	24
		Installations générales:	
(3,000)	4,257,626	Terrains et droits fonciers	25
2,540,464	59,948,777	Structures et améliorations	26
504,968	52,581,598	Matériel de transport	27
(85,659)	54,017,377	Outils et matériel lourd	28
(132,607)	46,991,992	Autres installations générales	29
2,824,166	217,797,370	Total, installations générales	30
(1,648,824,021)	1,016,505,525	Installations diverses(3)	31
43,243,527	155,823,682	Autres installations	32
(1,433,684,989)	7,983,915,654	INSTALLATIONS TOTALES	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1982 and 1983 - Continued

No.	Total December 31, 1982	Gross additions during 1983	Retirements during 1983
	Total, 31 décembre 1982	Additions brutes en 1983	Retraits en 1983
	dollars		
Total natural gas utilities			
1 Intangible plant	61,692,440	49,130,154	1,029
Production plant:			
2 Land, leaseholds and land rights	157,393,349	783,573	10,386
3 Gas wells, drilling, equipment and structures	128,984,334	4,752,704	77,856
4 Other production equipment	1,907,036	-	-
5 Total production plants	288,284,719	5,536,277	88,242
Gathering plant:			
6 Land and land rights	4,781,237	716,782	2,430
7 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	11,110,538	693,869	23,646
8 Other structures and improvements	2,212,107	585,933	2,676
9 Gathering lines	278,272,633	12,403,861	108,657
10 Compressor, measuring and regulating equipment	58,123,317	3,562,200	132,649
11 Purification and other natural gas gathering equipment	13,133,638	3,932,461	23,245
12 Total gathering plants	367,633,470	21,895,106	293,303
Products extraction plant:			
13 Land and land rights	40,610,293	10,000	-
14 Structures and pipelines	61,128,123	9,514	6,901
15 Equipment, extraction and other	202,638,728	143,000	917,450
16 Total products extraction plants	304,377,144	162,514	924,351
Manufactured gas plant:(2)			
17 Land and land rights	58,640	-	-
18 Structures and improvements and gas holders	525,760	-	3,199
19 Equipment	451,059	2,280	-
20 Total manufactured gas plants	1,035,459	2,280	3,199
Underground storage plant:			
21 Land and land rights	24,224,501	1,094,858	-
22 Structures and improvements	42,560,035	2,740,876	1,329,233
23 Equipment	80,376,809	3,026,412	267,176
24 Base pressure gas	30,855,438	685,946	23,680
25 Total underground storage plants	178,016,783	7,548,092	1,620,089

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1982 et 1983(1) - suite

Other changes during 1983	Total December 31, 1983		
Autres variations en 1983	Total, 31 décembre 1983		
dollars			Nº
		Total, services de gaz	
(1,185)	110,820,380	Valeurs immatérielles	1
		Installations de production:	
2,428,076	160,594,612	Terrains, baux et droits fonciers	2
(12,686,677)	120,972,505	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
15,008	1,922,044	Autre équipement de production	4
(10,243,593)	283,489,161	Total, installations de productions	5
		Installations de collecte:	
290,125	5,785,714	Terrains et droits fonciers	6
(1,689,307)	10,091,454	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
81,307	2,876,671	Autres structures et améliorations	8
7,112,714	297,680,551	Réseaux de collecte	9
1,503,540	63,056,408	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
370,438	17,413,292	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
7,668,817	396,904,090	Total, installations de collecte	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
(7,045)	40,613,248	Terrains et droits fonciers	13
169,952	62,064,154	Structures et pipe-lines	14
24,599,557	225,700,369	Matériel d'extraction et autre	15
24,762,464	328,377,771	Total, installations d'extraction des dérivés	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
-	58,640	Terrains et droits fonciers	17
-	522,561	Constructions, améliorations et gazomètres	18
-	453,339	Équipement	19
-	1,034,540	Total, usines de fabrication de gaz	20
		Installations de stockage souterrain:	
680	25,320,039	Terrains et droits fonciers	21
38,326	44,010,004	Structures et améliorations	22
(9,118)	83,126,927	Équipement	23
-	31,517,704	Gaz, pression de base	24
29,888	183,974,674	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1982 and 1983(1) - Concluded

No.	Total December 31, 1982	Gross additions during 1983	Retirements during 1983
	Total, 31 décembre 1982	Additions brutes en 1983	Retraits en 1983
dollars			
Total natural gas utilities - Concluded			
Transmission plant:			
1 Land and land rights	46,423,280	28,840,436	40,345
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	138,641,925	60,293,431	1,079,867
3 Other structures and improvements	7,629,367	54,501	3,810,605
4 Mains	4,241,056,335	1,094,536,676	4,996,557
5 Compressor, measuring and regulating equipment	801,255,208	183,670,437	7,851,840
6 Other transmission equipment	4,020,592	656,230	3,124,175
7 Total transmission plants	5,239,026,707	1,368,051,711	20,903,389
Distribution plant:			
8 Land and land rights	17,954,986	1,215,202	78,095
9 Structures and improvements	60,825,919	5,921,329	452,086
10 Mains and services	2,533,359,614	325,042,101	9,430,351
11 House regulator and meter installations and meters	401,230,214	44,379,513	3,617,521
12 Compressor, measuring and regulating equipment	95,046,921	28,511,078	761,403
13 Other distribution plant	16,393,166	(498)	-
14 Total distribution plants	3,124,810,820	405,068,725	14,339,456
Local storage plant:			
15 Land and land rights	593,221	1,604,771	-
16 Structures and improvements	2,171,343	35,741	-
17 Gas holders and other surface storage	36,867,366	2,031,095	330,900
18 Total local storage plants	39,631,930	3,671,607	330,900
General plant:			
19 Land and land rights	9,152,736	1,082,928	198,771
20 Structures and improvements	132,386,697	9,436,598	1,911,153
21 Transportation equipment	85,574,509	14,866,092	6,740,195
22 Tools and heavy work equipment	87,428,798	10,862,873	2,101,321
23 Other general plant	397,364,156	60,847,992	26,686,548
24 Total general plants	711,906,896	97,096,483	37,637,988
25 Undistributed plant(3)	1,958,476,417	960,503,511	5,286,353
26 Other plant	83,584,805	29,879,097	10,302
27 TOTAL ALL UTILITIES	12,358,477,590	2,948,545,557	81,438,601

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

(2) Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

(3) Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1982 et 1983(1) - fin

Other changes during 1983	Total December 31, 1983		
Autres variations en 1983	Total, 31 décembre 1983		
dollars			N ^o
Total, services de gaz - fin			
Installations de transport:			
316,260	75,539,631	Terrains et droits fonciers	1
613,078	198,468,567	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
63,085	3,936,348	Autres structures et améliorations	3
133,479,493	5,464,075,947	Conduites principales	4
11,259,854	988,333,659	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
398,103	1,950,750	Autre matériel de transport	6
146,129,873	6,732,304,902	Total, installations de transport	7
Installations de distribution:			
184,674	19,276,767	Terrains et droits fonciers	8
1,699,196	67,994,358	Structures et améliorations	9
(5,136,249)	2,843,835,115	Conduites principales et services	10
(2,671,094)	439,321,112	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
2,154,282	124,950,878	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
44,622	16,437,290	Autres installations de distribution	13
(3,724,569)	3,511,815,520	Total, installations de distribution	14
Installations de stockage local:			
1,300	2,199,292	Terrains et droits fonciers	15
-	2,207,084	Structures et améliorations	16
(124,194)	38,443,367	Gazomètres et autre stockage de surface	17
(122,894)	42,849,743	Total, installations de stockage local	18
Installations générales:			
319,353	10,356,246	Terrains et droits fonciers	19
1,896,587	141,808,729	Structures et améliorations	20
768,258	94,468,664	Matériel de transport	21
435,325	96,625,675	Outils et matériel lourd	22
(15,547,311)	415,978,289	Autres installations générales	23
(12,127,788)	759,237,603	Total, installations générales	24
(1,697,672,820)	1,216,020,755	Installations diverses(3)	25
43,243,527	156,697,127	Autres installations	26
(1,502,058,280)	13,723,526,266	TOTAL, TOUS LES SERVICES	27

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

(2) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1983(1)

		Natural gas distribution systems	
		Réseaux de distribution de gaz naturel	
		Eastern Canada	
		L'Est du Canada	
		Publicly operated	Privately operated
		Exploitation publique	Exploitation privée
No.			
		dollars	
Assets			
Current assets:			
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments:			
Canadian currency:			
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	1,204,555	17,616,661
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	-
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	-	1,907
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	2,000,000
5	Government of Canada treasury bills	-	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	-
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	-	-
9	Investments in short-term foreign securities	-	-
Special deposits:			
10	Canadian	-	2,103,836
11	Foreign	-	-
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	1,675,351	522,446,284
13	Interest and dividends receivable	-	3,915,194
14	Plant materials and operating supplies	-	34,320,306
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	3,456,510	20,696,287
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	561,603	443,399,546
17	Total current assets	6,898,019	1,046,500,021
Investments:			
18	Investments in affiliated companies	-	399,468,978
Other investments:			
19	Mortgages, long-term advances and notes	-	10,257,000
20	Other Canadian investments	-	224,638,014
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	-	4,079,000
22	Investments in foreign securities	-	-
23	Total investments	-	638,442,992
Plant, property and equipment:			
24	Total plant	26,929,471	3,124,736,990
25	Less accumulated depreciation and amortization	9,499,622	587,821,489
26	Net plant	17,429,849	2,536,915,501
27	Deferred debits	-	134,405,781
28	TOTAL ASSETS	24,327,868	4,356,264,295

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 10. Bilan des services de gas, au 31 décembre 1983(1)

Natural Gas Distribution Systems			
Réseaux de distribution de gaz naturel			
Western Canada			
L'Ouest du Canada			
Publicly operated	Privately operated		
Exploitation publique	Exploitation privée		
dollars			Nº
		Actif	
		Disponibilités:	
		En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
		Monnaie canadienne:	
8,981,000	5,317,123	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
-	575,766	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis	2
-	-	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
-	1,500,000	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
-	-	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
-	269,053	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
-	53,655	Dépôts spéciaux:	
-	-	Au Canada	10
		À l'étranger	11
100,240,739	214,960,992	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
70,572	255,254	Intérêt et dividendes à recevoir	13
4,426,169	12,262,726	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
426,004	7,610,544	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance	15
19,141,000	1,847,231	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
133,285,485	244,652,344	Total, disponibilités	17
-	56,172,823	Investissements:	
		Placements dans des filiales	18
-	1,273,956	Autres placements:	
-	20,641	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
-	431	Autres placements canadiens	20
-	-	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
		Placements en valeurs étrangères	22
-	57,467,851	Total, investissements	23
		Installations:	
1,105,806,945	1,482,137,206	Installations totales	24
266,485,126	316,951,092	Moins dépréciation et amortissement	25
839,321,819	1,165,186,114	Installations nettes	26
71,630,022	38,298,780	Débts différés	27
1,044,237,326	1,505,605,089	ACTIF, TOTAL	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1983(1) - Continued

	Natural gas distribution systems	
	Réseaux de distribution de gaz naturel	
	Eastern Canada	
	L'Est du Canada	
	Publicly operated	Privately operated
	Exploitation publique	Exploitation privée
No.	dollars	
Liabilities		
Current liabilities:		
Loans and notes payable:		
1 Loans from chartered banks in Canadian currency	-	108,904,324
2 Other loans and notes payable	-	66,503,000
3 Accounts payable and accrued	1,771,167	417,269,630
4 Accounts payable - Affiliated companies	-	10,687,507
5 Interest and dividends payable and accrued	-	56,261,499
6 Taxes accrued	-	33,449,077
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:		
7 Bonds, debentures and notes	-	35,503,647
8 Other long-term debt	-	-
9 Customers security deposits and other current liabilities	-	19,932,872
10 Total current liabilities	1,771,167	748,511,556
11 Deferred credits	-	341,330
12 Accumulated deferred income tax	-	217,636,246
13 Insurance and other reserves	936,206	1,223,555
Long-term debt:		
14 Bonds, debentures and notes	425,000	1,729,746,893
15 Mortgages and agreements of sale	-	-
16 Bank loans for other than construction	-	-
17 Other long-term debt - Interim bank loans for construc- tion purposes	-	246,395
18 Other	-	115,923,404
19 Less company long-term debt owned	-	8,725,000
20 Net total long-term debt	1,361,206	1,837,191,692
21 Advances from affiliated companies	-	3,920,781
22 TOTAL LONG-TERM DEBT	1,361,206	1,841,112,473
23 Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-
Shareholders' equity:		
24 Preferred stock	-	347,984,125
25 Common stock	-	766,887,912
26 Contributed surplus and contributions and grants	-	18,067,229
27 Retained earnings	21,195,495	400,885,008
28 Excess of appraised value of fixed assets over (depreci- ated) cost	-	13,614,861
29 Total shareholders' equity	21,195,495	1,547,439,135
30 TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	24,327,868	4,356,264,295

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 10. Bilan des services de gas, au 31 décembre 1983(1) - suite

Natural gas distribution systems

Réseaux de gaz distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

Publicly
operatedPrivately
operatedExploitation
publiqueExploitation
privée

dollars

N°

Passif

Exigibilités:

Emprunts et effets à payer:

Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne

Autres emprunts et effets à payer

Comptes payable et courus

Comptes payables - Sociétés affiliées

Intérêts et dividendes payables et courus

Impôts courus

Dettes à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:

Obligations et billets

Autre dette à long terme

Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités

Total, exigibilités

Crédits différés

Impôt sur le revenu, différé et accumulé

Assurances et autres réserves

Dettes à long terme:

Obligations et billets

Hypothèques et conventions de vente

Emprunts des banques pour des fins autres que la construction

Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction

Autres

Moins dette à long terme détenue par la société

Total, dette nette à long terme

Avances des sociétés affiliées

TOTAL, DETTE À LONG TERME

Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales

Avoir des actionnaires:

Actions privilégiées

Actions ordinaires

Surplus d'apport, contributions et subventions

Excédent non réparti

Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti

Total, avoir des actionnaires

TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET

-	47,021,062	Emprunts et effets à payer:	
107,834	40,222	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
		Autres emprunts et effets à payer	2
64,038,253	191,955,146	Comptes payable et courus	3
-	35,983,184	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
7,921,000	7,430,194	Intérêts et dividendes payables et courus	5
-	44,419,505	Impôts courus	6
		Dettes à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
17,630	17,033,915	Obligations et billets	7
-	23,100	Autre dette à long terme	8
339,369	16,731,778	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
72,424,086	360,638,106	Total, exigibilités	10
14,271,000	41,336,811	Crédits différés	11
-	35,180,162	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
40,983,794	94,458,684	Assurances et autres réserves	13
		Dettes à long terme:	
342,209,799	247,712,288	Obligations et billets	14
-	-	Hypothèques et conventions de vente	15
-	-	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
-	-	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
541,375	338,310	Autres	18
(50,531,000)	(2,281,000)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
292,220,174	245,769,598	Total, dette nette à long terme	20
392,864,281	153,125,678	Avances des sociétés affiliées	21
685,084,455	398,895,276	TOTAL, DETTE À LONG TERME	22
-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
		Avoir des actionnaires:	
-	178,801,231	Actions privilégiées	24
-	94,200,632	Actions ordinaires	25
156,000	83,564,754	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
186,350,459	217,878,664	Excédent non réparti	27
44,967,532	650,769	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
231,473,991	575,096,050	Total, avoir des actionnaires	29
1,044,237,326	1,505,605,089	TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1983(1) - Continued

Natural gas distribution systems				
Réseaux de distribution de gaz naturel				
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada	
No.	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada		
dollars				
Assets				
Current assets:				
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments:				
Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	18,821,216	14,298,124	33,119,340
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	575,766	575,766
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	1,907	-	1,907
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	2,000,000	1,500,000	3,500,000
5	Government of Canada treasury bills	-	-	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	-	-
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	-	269,053	269,053
9	Investments in short-term foreign securities	-	-	-
Special deposits:				
10	Canadian	2,103,836	53,655	2,157,491
11	Foreign	-	-	-
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	524,121,635	315,201,731	839,323,366
13	Interest and dividends receivable	3,915,194	325,826	4,241,020
14	Plant materials and operating supplies	34,320,306	16,688,895	51,009,201
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	24,152,797	8,036,548	32,189,345
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	443,961,149	20,988,231	464,949,380
17	Total current assets	1,053,398,040	377,937,829	1,431,335,869
Investments:				
18	Investments in affiliated companies	399,468,978	56,172,823	455,641,801
Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes	10,257,000	1,273,956	11,530,956
20	Other Canadian investments	224,638,014	20,641	224,658,655
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	4,079,000	431	4,079,431
22	Investments in foreign securities	-	-	-
23	Total investments	638,442,992	57,467,851	695,910,843
Plant, property and equipment:				
24	Total plant	3,151,666,461	2,587,944,151	5,739,610,612
25	Less accumulated depreciation and amortization	597,321,111	583,436,218	1,180,757,329
26	Net plant	2,554,345,350	2,004,507,933	4,558,853,283
27	Deferred debits	134,405,781	109,928,802	244,334,583
28	TOTAL ASSETS	4,380,592,163	2,549,842,415	6,930,434,578

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1983(1) - suite

Natural gas Transport Systems	Total natural gas utilities		
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel		
dollars			N ^o
		Actif	
		Disponibilités:	
		En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:	
		Monnaie canadienne:	
20,276,210	53,395,550	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
-	575,766	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis	2
340,199	342,106	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
1,750,000	5,250,000	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
-	-	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
-	269,053	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
		Dépôts spéciaux:	
3,009,316	5,166,807	Au Canada	10
4,500,000	4,500,000	À l'étranger	11
1,304,702,466	2,144,025,832	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
19,666,123	23,907,143	Intérêt et dividendes à recevoir	13
168,350,419	219,359,620	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
10,833,612	43,022,957	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance	15
111,519,747	576,469,127	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
1,644,948,092	3,076,283,961	Total, disponibilités	17
		Investissements:	
2,324,344,167	2,779,985,968	Placements dans des filiales	18
		Autres placements:	
-	11,530,956	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
99,295,876	323,954,531	Autres placements canadiens	20
1,092,110	5,171,541	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	Placements en valeurs étrangères	22
2,424,732,153	3,120,642,996	Total, investissements	23
		Installations:	
7,983,915,654	13,723,526,266	Installations totales	24
1,689,473,006	2,870,230,335	Moins dépréciation et amortissement	25
6,294,442,648	10,853,295,931	Installations nettes	26
507,018,453	751,353,036	Débts différés	27
10,871,141,346	17,801,575,924	ACTIF, TOTAL	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1983(1) - Concluded

	Natural gas distribution systems			
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada	
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada		
No.	dollars			
Liabilities				
Current liabilities:				
Loans and notes payable:				
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	108,904,324	47,021,062	155,925,386
2	Other loans and notes payable	66,503,000	148,056	66,651,056
3	Accounts payable and accrued	419,040,797	255,993,399	675,034,196
4	Accounts payable - Affiliated companies	10,687,507	35,983,184	46,670,691
5	Interest and dividends payable and accrued	56,261,499	15,351,194	71,612,693
6	Taxes accrued	33,449,077	44,419,505	77,868,582
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:				
7	Bonds, debentures and notes	35,503,647	17,051,545	52,555,192
8	Other long-term debt	-	23,100	23,100
9	Customers security deposits and other current liabilities	19,932,872	17,071,147	37,004,019
10	Total current liabilities	750,282,723	433,062,192	1,183,344,915
11	Deferred credits	341,330	55,607,811	55,949,141
12	Accumulated deferred income tax	217,636,246	35,180,162	252,816,408
13	Insurance and other reserves	2,159,761	135,442,478	137,602,239
Long-term debt:				
14	Bonds, debentures and notes	1,730,171,893	589,922,087	2,320,093,980
15	Mortgages and agreements of sale	-	-	-
16	Bank loans for other than construction	-	-	-
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	246,395	-	246,395
18	Other	115,923,404	879,685	116,803,089
19	Less company long-term debt owned	(8,725,000)	(52,812,000)	(61,537,000)
20	Net total long-term debt	1,837,616,692	537,989,772	2,375,606,464
21	Advances from affiliated companies	3,920,781	545,989,959	549,910,740
22	TOTAL LONG-TERM DEBT	1,841,537,473	1,083,979,731	2,925,517,204
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-
Shareholders' equity:				
24	Preferred stock	347,984,125	178,801,231	526,785,356
25	Common stock	766,887,912	94,200,632	861,088,544
26	Contributed surplus and contributions and grants	18,067,229	83,720,754	101,787,983
27	Retained earnings	422,080,503	404,229,123	826,309,626
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	13,614,861	45,618,301	59,233,162
29	Total shareholders' equity	1,568,634,630	806,570,041	2,375,204,671
30	TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	4,380,592,163	2,549,842,415	6,930,434,578

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1983(1) - fin

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities		
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel		
dollars			N ^o
		Passif	
		Exigibilités:	
		Emprunts et effets à payer:	
116,019,516	271,944,902	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
165,785,172	232,436,228	Autres emprunts et effets à payer	2
641,558,537	1,316,592,733	Comptes payable et courus	3
205,274,453	251,945,144	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
239,563,120	311,175,813	Intérêts et dividendes payables et courus	5
27,899,930	105,768,512	Impôts courus	6
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
99,434,898	151,990,090	Obligations et billets	7
-	23,100	Autre dette à long terme	8
1,098	37,005,117	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
1,495,536,724	2,678,881,639	Total, exigibilités	10
540,980,577	596,929,718	Crédits différés	11
489,619,114	742,435,522	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
99,156,090	236,758,329	Assurances et autres réserves	13
		Dette à long terme:	
2,670,921,933	4,991,015,913	Obligations et billets	14
-	-	Hypothèques et conventions de vente	15
-	-	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
906,904,847	907,151,242	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
856,111,213	972,914,302	Autres	18
(9,257,000)	(70,794,000)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
4,424,680,993	6,800,287,457	Total, dette nette à long terme	20
38,749,208	588,659,948	Avances des sociétés affiliées	21
4,463,430,201	7,388,947,405	TOTAL, DETTE À LONG TERME	22
-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
		Avoir des actionnaires:	
1,367,724,500	1,894,509,856	Actions privilégiées	24
724,887,254	1,585,975,798	Actions ordinaires	25
509,089,357	610,877,340	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
1,151,104,529	1,977,414,155	Excédent non réparti	27
29,613,000	88,846,162	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
3,782,418,640	6,157,623,311	Total, avoir des actionnaires	29
10,871,141,346	17,801,575,924	TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1983

	Natural gas distribution systems	
	Réseaux de distribution de gaz naturel	

	Eastern Canada	
	L'Est du Canada	

	Publicly operated	Privately operated
	Exploitation publique	Exploitation privée
No.	-----	
	dollars	
Operating revenue accounts		
Sales:		
1 Foreign	-	-
2 Canadian and other sales	53,542,612	3,919,867,664
3 Sales of products extracted from gas	-	-
4 Transportation and storage of gas of others	-	41,631,515
5 Other operating revenue	700,285	70,200,035
6 Total operating revenue	54,242,897	4,031,699,214
Operating expense accounts		
Gas supply:		
7 Gas purchases	45,048,717	3,151,269,979
8 Exchange gas	-	-
9 Gas withdrawn from underground storage	444,123	22,888,836
10 Gas delivered to underground storage (credit)	(561,603)	(15,381,570)
11 Gas used (credit)	-	(1,439,040)
12 Total gas supply	44,931,237	3,157,338,205
13 Exploration and development operations	-	140,000
14 Gathering of gas by others	-	-
15 Other gathering operations	-	8,777,000
16 Products extraction operation	-	-
17 Manufactured gas operation	-	-
18 Local storage operations	-	115,867
19 Underground storage operation	-	6,627,554
20 Transmission operation	-	4,946,000
21 Distribution operation	1,983,662	61,510,601
22 General operation	-	8,767,076
23 Administrative and general expenses	2,023,784	176,634,183
24 Maintenance expenses	48,622	39,775,684
25 Depreciation	411,617	62,219,550
26 Amortization	99,000	39,189,431
27 Municipal and other taxes(4)	19,765	35,473,403
28 Rent for gas plant leased from others	-	-
29 Total purchases, operation and maintenance	49,517,687	3,601,514,554
30 Net revenue from operations	4,725,210	430,184,660

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1983

Natural gas distribution systems

Réseaux de distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

Publicly operated	Privately operated
Exploitation publique	Exploitation privée

dollars

Nº

Comptes des revenus d'exploitation

Ventes:

À l'étranger	1
Au Canada et autres ventes	2
Ventes de produits extraits du gaz	3
Transport et stockage de gaz de tiers	4
Autres revenus d'exploitation	5
Total, revenus d'exploitation	6

Comptes des frais d'exploitation

Approvisionnement en gaz:

Achats de gaz	7
Échanges de gaz	8
Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
Gaz utilisé (crédit)	11
Total, approvisionnement en gaz	12

Exploration et mise en valeur	13
Collecte de gaz par des tiers	14
Autres travaux de collecte	15
Extraction des produits	16
Fabrication de gaz	17
Stockage local	18
Stockage souterrain	19
Transport	20
Distribution	21
Exploitation générale	22
Frais généraux et d'administration	23
Frais d'entretien	24
Dépréciation	25
Amortissement	26
Taxes municipales et autres(4)	27
Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
Total, achats, exploitation et entretien	29

Revenus nets d'exploitation	30
------------------------------------	-----------

-	-
697,164,611	1,530,945,678
-	-
-	25,687,273
18,483,921	28,196,576
715,648,532	1,584,829,527

434,479,921	976,647,793
-	15,692,165
9,661,978	554,428
-	-
(3,022,078)	(1,998,853)
441,119,821	990,895,533

-	2,283,344
-	3,811
-	6,525,142
1,758,092	-
2,988	15,639
621,393	515,454
-	904,439
32,284,708	12,411,345
13,573,376	33,060,243
3,903,896	4,641,135
41,353,420	99,128,856
56,050	20,990,521
22,258,642	33,682,168
2,345,413	430,472
87,222,050	228,973,557
-	39,608
646,499,849	1,434,501,267

69,148,683	150,328,260
-------------------	--------------------

Voir note(s) à la fin du tableau

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1983 - Continued

		Natural gas distribution systems	
		Réseaux de distribution de gaz naturel	
		Eastern Canada	
		L'Est du Canada	
		Publicly operated	Privately operated
		Exploitation publique	Exploitation privée
No.			
dollars			
Other income			
1	Revenue from other plant	-	24,000
2	Non-operating revenue	-	463,750
Income from investments:			
3	Dividends	-	30,917,000
4	Other	-	4,780,443
5	Income from affiliated companies	-	46,246,361
6	Income from sinking and other funds	-	2,370,506
7	Gain on foreign exchange	-	-
8	Other income	-	4,223,967
9	Extraordinary income	-	196,035
10	Total other income	-	89,222,062
Other deductions			
11	Expenses of other plant	-	-
12	Non-operating expense	-	1,332,401
13	Other interest	-	35,105,177
14	Interest during construction (credit)	-	(6,135,411)
15	Loss on foreign exchange	-	-
16	Provision for loss in valuation of investments	-	-
17	Other income deductions	671,302	-
18	Extraordinary income deductions	-	-
19	Total other deductions	671,302	30,302,167
Fixed charges			
20	Interest on long-term debt	42,661	178,218,892
21	Amortization of debt discount premium and expense	-	2,136,114
22	Interest on amounts due affiliated companies	-	867,775
23	Total fixed charges	42,661	181,222,781
24	Total net income before income taxes	4,011,247	307,881,774
Provision for income tax			
25	Estimated income tax payable for the current period	-	47,337,511
26	Deferred income tax to be paid this year	-	51,639,000
27	Net income after taxes	4,011,247	208,905,263

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1983 - suite

Natural gas distribution systems

Réseaux de distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

Publicly
operatedPrivately
operatedExploitation
publiqueExploitation
privée

dollars

Nº

Autres revenus

Revenus des autres installations

1

Revenus non attribuables à l'exploitation

2

Revenus de placements:

Dividendes

3

Autres

4

Revenus provenant de sociétés affiliées

5

Revenus de fonds d'amortissement et autres

6

Profit réalisé sur le change étranger

7

Autres revenus

8

Revenus extraordinaires

9

Total, autres revenus

10

Autres déductions

Dépenses des autres installations

11

Frais non attribuables à l'exploitation

12

Autre intérêt

13

Intérêt durant la construction (crédit)

14

Perte sur le change étranger

15

Réserve en case de dévalorisation des placements

16

Autres déductions du revenu

17

Déductions du revenu extraordinaire

18

Total, autres déductions

19

Frais fixes

Intérêt sur la dette à long terme

20

Amortissement des rabais des primes et des frais de dette

21

Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées

22

Total, frais fixes

23

Total, revenu net avant impôt sur le revenu

24

Provision pour impôt sur le revenu

Impôt estimatif pour la période courante

25

Impôt différé à payer cette année

26

Revenu net après impôt

27

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1983 - Continued

Natural gas distribution systems			
Réseaux de distribution de gaz naturel			
No.	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada	
	dollars		
Operating revenue accounts			
Sales:			
1 Foreign	-	-	-
2 Canadian and other sales	3,973,410,276	2,228,110,289	6,201,520,565(2)
3 Sales of products extracted from gas	-	-	-
4 Transportation and storage of gas of others	41,631,515	25,687,273	67,318,788
5 Other operating revenue	70,900,320	46,680,497	117,580,817
6 Total operating revenue	4,085,942,111	2,300,478,059	6,386,420,170
Operating expense accounts			
Gas supply:			
7 Gas purchases	3,196,318,696	1,411,127,714	4,607,446,410
8 Exchange gas	-	15,692,165	15,692,165
9 Gas withdrawn from underground storage	23,332,959	10,216,406	33,549,365
10 Gas delivered to underground storage (credit)	(15,943,173)	-	(15,943,173)
11 Gas used (credit)	(1,439,040)	(5,020,931)	(6,459,971)
12 Total gas supply	3,202,269,442	1,432,015,354	4,634,284,796
13 Exploration and development operations	140,000	2,283,344	2,423,344
14 Gathering of gas by others	-	3,811	3,811
15 Other gathering operations	8,777,000	6,525,142	15,302,142
16 Products extraction operation	-	1,758,092	1,758,092
17 Manufactured gas operation	-	18,627	18,627
18 Local storage operations	115,867	1,136,847	1,252,714
19 Underground storage operation	6,627,554	904,439	7,531,993
20 Transmission operation	4,946,000	44,696,053	49,642,053
21 Distribution operation	63,494,263	46,633,619	110,127,882
22 General operation	8,767,076	8,545,031	17,312,107
23 Administrative and general expenses	178,657,967	140,447,817	319,105,784
24 Maintenance expenses	39,824,306	21,046,571	60,870,877
25 Depreciation	62,631,167	55,975,269	118,606,436
26 Amortization	39,288,431	2,775,885	42,064,316
27 Municipal and other taxes(4)	35,493,168	316,195,607	351,688,775
28 Rent for gas plant leased from others	-	39,608	39,608
29 Total purchases, operation and maintenance	3,651,032,241	2,081,001,116	5,732,033,357
30 Net revenue from operations	434,909,870	219,476,943	654,386,813

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1983 - suite

Natural gas transport systems(1)	Total natural gas utilities		
Réseaux de transport de gaz naturel(1)	Total, services de gaz naturel		
dollars			NO
Comptes des revenus d'exploitation			
Ventes:			
2,568,000,200(1)	2,568,000,200	À l'étranger	1
3,287,295,272(3)	9,488,815,837	Au Canada et autres ventes	2
73,795,270	73,795,270	Ventes de produits extraits du gaz	3
871,639,699	938,958,487	Transport et stockage de gaz de tiers	4
27,620,206	145,201,023	Autres revenus d'exploitation	5
6,828,350,647	13,214,770,817	Total, revenus d'exploitation	6
Comptes des frais d'exploitation			
Approvisionnement en gaz:			
4,788,363,498	9,395,809,908	Achats de gaz	7
-	15,692,165	Échanges de gaz	8
-	33,549,365	Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
-	(15,943,173)	Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
(83,777,741)	(90,237,712)	Gaz utilisé (crédit)	11
4,704,585,757	9,338,870,553	Total, approvisionnement en gaz	12
-	2,423,344	Exploration et mise en valeur	13
15,080,459	15,084,270	Collecte de gaz par des tiers	14
-	15,302,142	Autres travaux de collecte	15
12,805,126	14,563,218	Extraction des produits	16
-	18,627	Fabrication de gaz	17
-	1,252,714	Stockage local	18
2,618,135	10,150,128	Stockage souterrain	19
553,041,868	602,683,921	Transport	20
-	110,127,882	Distribution	21
37,146,195	54,458,302	Exploitation générale	22
53,731,391	372,837,175	Frais généraux et d'administration	23
64,633,210	125,504,087	Frais d'entretien	24
242,936,697	361,543,133	Dépréciation	25
2,253,049	44,317,365	Amortissement	26
106,207,869	457,896,644	Taxes municipales et autres(4)	27
-	39,608	Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
5,795,039,756	11,527,073,113	Total, achats, exploitation et entretien	29
1,033,310,891	1,687,697,704	Revenus nets d'exploitation	30

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1983 - Concluded

Natural gas distribution systems				
Réseaux de distribution de gaz naturel				
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada	
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada		
No.	dollars			
Other income				
1	Revenue from other plant	24,000	-	24,000
2	Non-operating revenue	463,750	8,371,265	8,835,015
Income from investments:				
3	Dividends	30,917,000	202,635	31,119,635
4	Other	4,780,443	3,460,745	8,241,188
5	Income from affiliated companies	46,246,361	4,539,541	50,785,902
6	Income from sinking and other funds	2,370,506	6,707,554	9,078,060
7	Gain on foreign exchange	-	11,836,149	11,836,149
8	Other income	4,223,967	19,196,315	23,420,282
9	Extraordinary income	196,035	883	196,918
10	Total other income	89,222,062	54,315,087	143,537,149
Other deductions				
11	Expenses of other plant	-	-	-
12	Non-operating expense	1,332,401	11,799,878	13,132,279
13	Other interest	35,105,177	3,795,128	38,900,305
14	Interest during construction (credit)	(6,135,411)	(11,262,524)	(17,397,935)
15	Loss on foreign exchange	-	186,901	186,901
16	Provision for loss in valuation of investments	-	-	-
17	Other income deductions	671,302	584,191	1,255,493
18	Extraordinary income deductions	-	11,220,000	11,220,000
19	Total other deductions	30,973,469	16,323,574	47,297,043
Fixed charges				
20	Interest on long-term debt	178,261,553	85,736,479	263,998,032
21	Amortization of debt discount premium and expense	2,136,114	780,487	2,916,601
22	Interest on amounts due affiliated companies	867,775	31,991,717	32,859,492
23	Total fixed charges	181,265,442	118,508,683	299,774,125
24	Total net income before income taxes	311,893,021	138,959,773	450,852,794
Provision for income tax				
25	Estimated income tax payable for the current period	47,337,511	41,728,707	89,066,218
26	Deferred income tax to be paid this year	51,639,000	4,229,540	55,868,540
27	Net income after taxes	212,916,510	93,001,526	305,918,036

(1) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year.

(3) Intercompany transactions eliminated.

(4) Includes such taxes as Natural Gas and Gas Liquids tax and Canadian Ownership charge.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1983 - fin

Natural gas transport systems(1)	Total naturel gas utilities		
Réseaux de transport de gaz naturel(1)	Total, services de gaz naturel		
dollars			N ^o
		Autres revenus	
165,836,986	165,860,986	Revenus des autres installations	1
1,238,458	10,073,473	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
		Revenus de placements:	
9,959,278	41,078,913	Dividendes	3
11,743,256	19,984,444	Autres	4
224,676,044	275,461,946	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
1,262,021	10,340,081	Revenus de fonds d'amortissement et autres	5
66,316	11,902,465	Profit réalisé sur le change étranger	7
19,852,041	43,272,323	Autres revenus	8
-	196,918	Revenus extraordinaires	9
434,634,400	578,171,549	Total, autres revenus	10
		Autres déductions	
140,426,655	140,426,655	Dépenses des autres installations	11
44,275,952	57,408,231	Frais non attribuables à l'exploitation	12
90,684,839	129,585,144	Autre intérêt	13
(87,747,976)	(105,145,911)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
3,350,100	3,537,001	Perte sur le change étranger	15
-	-	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
548,724	1,804,217	Autres déductions du revenu	17
132,577,656	143,797,656	Déductions du revenu extraordinaire	18
324,115,950	371,412,993	Total, autres déductions	19
		Frais fixes	
509,998,595	773,996,627	Intérêt sur la dette à long terme	20
24,986,715	27,903,316	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
32,894,643	65,754,135	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
567,879,953	867,654,078	Total, frais fixes	23
575,949,388	1,026,802,182	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
		Provision pour impôt sur le revenu	
31,912,695	120,978,913	Impôt estimatif pour la période courante	25
93,406,650	149,275,190	Impôt différé à payer cette année	26
450,630,043	756,548,079	Revenu net après impôts	27

(1) Comprend l'Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(2) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile.

(3) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

(4) Comprend les taxes sur le gaz naturel et les liquides de gaz naturel et la taxe propriété canadienne.

TABLE 12. Funds Flow Statement of Natural Gas Utilities, 1983

TABLEAU 12. État de la circulation des fonds des services de gaz naturel, 1983

	Distribution systems	Transport systems	Total			
	Réseaux de distribution	Réseaux de transport				
millions of dollars - millions de dollars						
Source of funds - Source des fonds						
Revenues - Revenus:						
Sales(1) - Ventes(1)	6,201.5	5,929.1	12,130.6			
Other operating revenues - Autres revenus d'exploitation	184.9	899.2	1,084.1			
Other income - Autres revenus	143.5	434.6	578.1			
Increased advances from affiliated companies - Augmentation d'avances des filiales				-	-	-
Decreased investment - Diminution des investissements	22.1	12.4	34.5			
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les filiales	-	-	-			
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation	-	-	-			
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	333.0	461.5	794.5			
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et réserves	53.8	545.4	599.2			
Increased preferred stock - Augmentation d'actions privilégiées	66.1	-	66.1			
Increased common stock - Augmentation d'actions ordinaires	60.1	167.6	227.7			
Increased contributed surplus - Augmentation de surplus d'appert	43.8	0.8	44.6			
Other - Autres	118.6	242.9	361.5			
Total	7,227.4	8,693.5	15,920.9			
Application of funds - Emploi des fonds						
Expenditures - Dépenses:						
Cost of gas sold(1) - Coût de gaz vendu(1)	4,656.6	4,788.4	9,445.0			
Other operating expenses - Autres coût d'exploitation	937.0	845.2	1,782.2			
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	299.8	567.9	867.7			
Income taxes - Impôt sur le revenu	145.0	125.3	270.3			
Dividends - Dividendes	198.1	346.8	544.9			
Other expenses - Autres dépenses	89.4	326.4	415.8			
Decreased preferred stock - Diminution d'actions privilégiées	-	25.8	25.8			
Decreased common stock - Diminution d'actions ordinaires	-	-	-			
Decreased contributed surplus - Diminution de surplus d'appert	-	-	-			
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et des réserves				-	-	-
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long-terme	-	-	-			
Increased working capital - Augmentation du capital d'explo- tation	17.8	255.2	273.0			
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	667.5	697.5	1,365.0			
Increased investments - Augmentation des investissements	-	-	-			
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les filiales	57.3	158.4	215.7			
Decreased advances from affiliated companies - Diminution d'avances des filiales	58.2	349.0	407.2			
Increased deferred debits - Augmentation des débits différés	40.5	34.0	74.5			
Others - Autres	60.2	173.6	233.8			
Total	7,227.4	8,693.5	15,920.9			

(1) Intercompany transactions eliminated.

(1) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1983

TABLEAU 13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1983

	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
Canada	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		dollars
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	191	
Transmission - Transport	133	
Distribution	975	
Sales - Ventes	421	
Administration	1,342	
Total	3,062	128,385,815
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	523	
Transmission - Transport	472	
Distribution	4,638	
Sales - Ventes	588	
Administration	3,575	
Total	9,796	260,899,224
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	12,858	389,285,039

TABLE 13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1983 - Concluded

TABLEAU 13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1983 - fin

	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
Canada	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		dollars
Natural gas transport - Concluded - Réseaux de transport de gaz naturel - fin		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	22	
Transmission - Transport	49	
Distribution	4	
Sales - Ventes	7	
Administration	239	
Total	321	24,234,306
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	543	
Transmission - Transport	2,262	
Distribution	27	
Sales - Ventes	44	
Administration	2,457	
Total	5,333	193,939,767
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	5,654	218,174,073

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1982 and 1983

No.	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau-Brunswick				
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1982:					
Field and processing plants					
Supply:					
1 Gross new production	1 700	-	433 600	1 619 700	90 176 300
2 Less field flared and waste	-	-	-	152 600	1 226 900
3 Net new production	1 700	-	433 600	1 467 100	88 949 400
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	11 653 900
6 Net withdrawals	1 700	-	433 600	1 467 100	77 295 500
Disposition:					
7 Field disposition and uses	-	-	-	260 500	326 200
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	22 400	866 200
Processing plant disposition and uses:					
9 Processing shrinkage	-	-	-	32 700	10 383 500
10 Other disposition and uses	-	-	-	17 900	4 060 600
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	-	-	-	+157 500	+387 100
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	1 700	-	433 600	976 100	61 271 900
14 Total disposition	1 700	-	433 600	1 467 100	77 295 500
Gas utilities					
Supply:					
15 Total Marketable Gas	1 700	-	433 600	976 100	61 271 900
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	468 700	4 140 800
17 Imports	-	-	-	-	-
18 Other receipts(2)	-	-	233 700	-	800
19 Total supply of marketable gas	1 700	-	667 300	1 444 800	65 413 500
Disposition:					
Sales:					
20 British Columbia	-	-	-	-	265 300
21 Alberta	-	-	-	-	14 056 400
22 Saskatchewan	-	-	-	1 017 500	1 768 600
23 Manitoba	-	-	-	-	1 816 600
24 Ontario	-	-	517 200	-	17 283 000
25 Quebec	-	-	-	-	2 969 900
26 New Brunswick	1 800	-	-	-	-
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 Total sales	1 800	-	517 200	1 017 500	38 159 800
29 Exports	-	-	-	-	20 192 300
30 Other deliveries(3,4)	-	-	136 700	-	174 500
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	331 400	5 335 700
32 Line pack fluctuation	-	-	-	34 900	78 200
33 Pipe line fuel	-	-	4 400	78 300	1 641 800
34 Pipe line losses, etc.	-100	-	9 000	-17 300	-168 800
35 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	1 700	-	667 300	1 444 800	65 413 500

(1) Includes 205 700 thousand cubic metres of Pointed Mountain gas, produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(2) Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(3) Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.

(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1982 et 1983

British Columbia	North-west Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
1982:						
Gisements et usines de traitement						
8 117 500(1)	55 800	100 404 600	...	100 404 600	Approvisionnement:	
90 400	43 300	1 513 200	...	1 513 200	Production originale brute	1
8 027 100	12 500	98 891 400	...	98 891 400	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
-	-	-	...	-	Production originale nette	3
32 900	-	11 686 800	...	11 686 800	Gaz récupéré	4
7 994 200	12 500	87 204 600	...	87 204 600	Moins gaz injecté et stocké	5
					Prélèvement net	6
248 000	-	834 700	...	834 700	Utilisation:	
1 800	-	890 400	...	890 400	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
					Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
811 100	-	11 227 300	...	11 227 300	Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
435 700	-	4 514 200	...	4 514 200	Pertes en cours de traitement	9
-	-	-	...	-	Autres emplois et utilisations	10
-95 900	-	448 700	...	448 700	Autres utilisations	11
6 593 500	12 500	69 289 300	...	69 289 300	Rectifications	12
					Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et de distribution	13
7 994 200	12 500	87 204 600	...	87 204 600	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
6 593 500	12 500	69 289 300	-	69 289 300	Total de gaz marchand	15
15 700	-	4 625 200	-	4 625 200	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	4 600	4 600	Importations	17
100	-	234 600	283 000	517 600	Autres arrivages(2)	18
6 609 300	12 500	74 149 100	287 600	74 436 700	APPROVISIONNEMENT TOTAL EN GAZ MARCHAND	19
Utilisation:						
4 187 300	-	4 452 600	-	4 452 600	Ventes:	
-	-	14 056 400	4 600	14 061 000	Colombie-Britannique	20
-	-	2 786 100	-	2 786 100	Alberta	21
-	-	1 816 600	-	1 816 600	Saskatchewan	22
-	-	17 800 200	-	17 800 200	Manitoba	23
-	-	2 969 900	-	2 969 900	Ontario	24
-	-	1 800	-	1 800	Québec	25
-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	26
-	12 500	12 500	-	12 500	Territoires du Nord-Ouest	27
4 187 300	12 500	43 896 100	4 600	43 900 700	Total des ventes	28
2 004 400	-	22 196 700	-	22 196 700	Exportations	29
-	-	311 200	283 000	594 200	Autres livraisons(3,4)	30
16 600	-	5 683 700	-	5 683 700	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
11 700	-	124 800	-	124 800	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
234 900	-	1 959 400	-	1 959 400	Gaz consommé dans les réseaux	33
154 400	-	-22 800	-	-22 800	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
6 609 300	12 500	74 149 100	287 600	74 436 700	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	35

(1) Inclus 205 700 milliers de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiennes.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CII 071, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CII 4921) et des transports par pipe-line (CII 4611).

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1982 and 1983 - Concluded

	New Brunswick		Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick					
No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1983:						
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	1 600	-	460 900	1 669 300	87 185 300
2	Less field flared and waste	-	-	-	218 800	1 363 200
3	Net new production	1 600	-	460 900	1 450 500	85 822 100
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	12 179 600
6	Net withdrawals	1 600	-	460 900	1 450 500	73 642 500
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	-	332 700	394 200
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	15 000	687 100
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing shrinkage	-	-	-	34 900	10 352 900
10	Other disposition and uses	-	-	-	102 800	3 868 800
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	-56 400	-1 003 700
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	1 600	-	460 900	908 700	57 335 800
14	Total disposition	1 600	-	460 900	1 450 500	73 642 500
Gas utilities						
Supply:						
15	Total Marketable Gas	1 600	-	460 900	908 700	57 335 800
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	406 300	4 015 600
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts(2)	-	-	253 400	-	16 200
19	Total supply of marketable gas	1 600	-	714 300	1 315 000	61 367 600
Disposition:						
Sales:						
20	British Columbia	-	-	-	-	265 600
21	Alberta	-	-	-	-	13 714 500
22	Saskatchewan	-	-	-	902 200	1 717 900
23	Manitoba	-	-	-	-	1 720 500
24	Ontario	-	-	562 800	-	17 215 500
25	Quebec	-	-	-	-	3 589 100
26	New Brunswick	1 400	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	1 400	-	562 800	902 200	38 223 100
29	Exports	-	-	-	-	18 242 500
30	Other deliveries(3,4)	-	-	138 000	-	96 600
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	283 000	3 194 300
32	Line pack fluctuation	-	-	-	-3 300	6 700
33	Pipe line fuel	-	-	3 000	68 300	1 066 200
34	Pipe line losses, etc.	200	-	10 500	64 800	538 200
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	1 600	-	714 300	1 315 000	61 367 600

(1) Includes 180 900 thousand cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(2) Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(3) Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.

(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1982 et 1983 - fin

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires de Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						N°
1983:						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
7 890 000	226 600(1)	97 433 700	...	97 433 700	Production originale brute	1
101 700	28 200	1 711 900	...	1 711 900	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
7 788 300	198 400	95 721 800	...	95 721 800	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
37 300	-	12 216 900	...	12 216 900	Moins gaz injecté et stocké	5
7 751 000	198 400	83 504 900	...	83 504 900	Prélèvement net	6
Utilisation:						
87 300	-	814 200	...	814 200	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
2 500	-	704 600	...	704 600	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
870 700	18 300	11 276 800	...	11 276 800	Pertes en cours de traitement	9
463 700	16 800	4 452 100	...	4 452 100	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
-64 800	-	-1 124 900	...	-1 124 900	Rectifications	12
6 262 000	163 300	65 132 300	...	65 132 300	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et de distribution	13
7 751 000	198 400	83 504 900	...	83 504 900	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
6 262 000	163 300	65 132 300	-	65 132 300	Total de gaz marchand	15
4 600	-	4 426 500	-	4 426 500	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	3 800	3 800	Importations	17
100	-	269 700	258 200(3)	527 900	Autres arrivages(2)	18
6 266 700	163 300	69 828 500	262 000	70 090 500	Approvisionnement total en gaz marchand	19
Utilisation:						
Ventes:						
3 991 400	145 400	4 402 400	-	4 402 400	Colombie-Britannique	20
-	-	13 714 500	3 800	13 718 300	Alberta	21
-	-	2 620 100	-	2 620 100	Saskatchewan	22
-	-	1 720 500	-	1 720 500	Manitoba	23
-	-	17 778 300	-	17 778 300	Ontario	24
-	-	3 589 100	-	3 589 100	Québec	25
-	-	1 400	-	1 400	Nouveau-Brunswick	26
-	17 900	17 900	-	17 900	Territoires du Nord-Ouest	27
3 991 400	163 300	43 844 200	3 800	43 848 000	Total des ventes	28
1 926 800	-	20 169 300	-	20 169 300	Exportations	29
-	-	234 600	258 200(3)	492 800	Autres livraisons(3,4)	30
48 600	-	3 525 900	-	3 525 900	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
3 200	-	6 600	-	6 600	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
178 400	-	1 315 900	-	1 315 900	Gaz consommé dans les réseaux	33
118 300	-	732 000	-	732 000	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
6 266 700	163 300	69 828 500	262 000	70 090 500	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	35

(1) Inclus 180 900 milliers de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CII 071, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CII 4921) et des transports par pipe-line (CII 4611).

TABLE 15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1970-1983

No.	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Supply of natural gas							
Gross new production:							
1 Northwest Territories	25 410	34 277	35 127	48 752	50 169	57 109	53 710
2 British Columbia	9 719 934	10 143 010	12 933 245	14 613 596	12 629 174	12 275 161	11 877 977
3 Alberta	61 878 399	66 946 957	78 178 096	83 934 710	84 154 364	84 714 434	85 580 331
4 Saskatchewan	2 271 411	2 459 083	2 434 381	2 160 649	2 013 939	1 960 570	1 902 526
5 Ontario	483 386	460 611	350 557	269 908	213 507	309 765	140 479
6 Quebec	4 702	4 816	5 297	5 581	5 184	1 416	255
7 New Brunswick	3 711	2 974	2 748	2 294	2 493	2 578	2 804
8 Total	74 386 953	80 051 728	93 939 451	101 035 490	99 068 830	99 321 033	99 558 082
Field flared and waste:							
9 Northwest Territories	23 087	25 863	25 240	40 934	22 436	48 384	44 985
10 British Columbia	310 218	248 265	171 950	160 335	129 430	103 708	123 793
11 Alberta	1 721 483	1 698 962	1 669 076	1 747 856	1 459 195	1 045 042	932 269
12 Saskatchewan	497 890	443 133	482 253	294 213	267 925	221 099	192 034
13 Total	2 552 678	2 416 223	2 348 519	2 243 338	1 878 986	1 418 233	1 293 081
Net new production:							
14 Northwest Territories	2 323	8 414	9 887	7 818	27 733	8 725	8 725
15 British Columbia	9 409 716	9 894 745	12 761 295	14 453 261	12 499 744	12 171 453	11 754 184
16 Alberta	60 156 916	65 247 995	76 509 020	82 186 854	82 695 169	83 669 392	84 648 062
17 Saskatchewan	1 773 521	2 015 950	1 952 128	1 866 436	1 746 014	1 739 471	1 710 492
18 Ontario	483 386	460 611	350 557	269 908	213 507	309 765	140 479
19 Quebec	4 702	4 816	5 297	5 581	5 184	1 416	255
20 New Brunswick	3 711	2 974	2 748	2 294	2 493	2 578	2 804
21 Total (8 - 13)	71 834 275	77 635 505	91 590 932	98 792 152	97 189 844	97 902 800	98 265 001
Withdrawals from storage:							
22 British Columbia	-	4 362	22 067	3 258	4 249	5 495	14 419
23 Alberta	67 024	67 024	65 862	71 499	75 409	117 334	1 600 720
24 Saskatchewan	188 408	145 747	162 347	151 016	129 147	182 545	208 550
25 Ontario	1 722 276	2 485 343	2 517 920	1 801 962	2 593 555	2 813 663	1 904 084
26 Quebec	15 410	55 636	44 815	82 831	60 905	55 749	35 240
27 Total	1 993 118	2 758 112	2 813 011	2 110 566	2 863 265	3 174 786	3 763 013
28 Other receipts	40 877	10 056	133 367	826 691	574 092	463 555	442 282
29 Total domestic supply (21 + 27 + 28)	73 868 270	80 403 673	94 537 310	101 729 409	100 627 201	101 541 141	102 470 296
Imports:							
30 Alberta	3 088	3 201	3 569	2 492	907	1 898	1 275
31 Ontario	304 552	403 275	440 980	417 411	378 913	287 613	113 481
32 Total	307 640	406 476	444 549	419 903	379 820	289 511	114 756
33 Residual error of estimate	- 377 666	- 155 151	- 21 500	- 160 930	150 364	- 244 299	- 119 346
34 TOTAL SUPPLY	73 798 244	80 654 998	94 960 359	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706

TABLEAU 15. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1970-1983

1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983		N ^o
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
Production originale brute:								
49 149	69 856	64 300	50 700	46 600	55 800	226 600	Territoires du Nord-Ouest	1
11 885 115	10 606 821	12 015 400	9 439 200	8 801 000	8 117 500	7 890 000	Colombie-Britannique	2
89 637 048	88 558 777	93 108 900	89 124 500	88 762 600	90 176 300	87 185 300	Alberta	3
1 648 907	1 553 640	1 559 200	1 590 600	1 498 400	1 619 700	1 669 300	Saskatchewan	4
241 523	311 861	291 700	363 100	417 566	433 600	460 900	Ontario	5
-	-	-	-	-	-	-	Québec	6
2 436	2 399	2 800	2 400	2 047	1 700	1 600	Nouveau-Brunswick	7
103 464 178	101 103 354	107 042 300	100 570 500	99 528 213	100 404 600	97 433 700	Total	8
Production originale nette:								
40 197	59 432	52 700	42 500	36 800	43 300	28 200	Territoires du Nord-Ouest	9
109 969	120 620	96 000	90 800	93 800	90 400	101 700	Colombie-Britannique	10
890 117	969 464	1 276 100	1 256 600	1 249 300	1 226 900	1 363 200	Alberta	11
196 255	195 151	143 500	274 200	199 000	152 600	218 800	Saskatchewan	12
1 236 538	1 344 667	1 568 300	1 664 100	1 578 900	1 513 200	1 711 900	Total	13
Production originale brute:								
8 952	10 424	11 600	8 200	9 800	12 500	198 400	Territoires du Nord-Ouest	14
11 775 146	10 486 201	11 919 400	9 348 400	8 707 200	8 027 100	7 788 300	Colombie-Britannique	15
88 746 931	87 589 313	91 832 800	87 867 900	87 513 300	88 949 400	85 822 100	Alberta	16
1 452 652	1 358 489	1 415 700	1 316 400	1 299 400	1 467 100	1 450 500	Saskatchewan	17
241 523	311 861	291 700	363 100	417 566	433 600	460 900	Ontario	18
-	-	-	-	-	-	-	Québec	19
2 436	2 399	2 800	2 400	2 047	1 700	1 600	Nouveau-Brunswick	20
102 227 640	99 758 687	105 474 000	98 906 400	97 949 313	98 891 400	95 721 800	Total (8 - 13)	21
Prélèvement de gaz stocké:								
15 580	13 917	4 483	24 039	4 819	15 739	4 639	Colombie-Britannique	22
333 050	186 932	28 541	162 219	157 517	615 916	360 468	Alberta	23
223 195	325 246	272 065	312 194	217 136	468 756	406 454	Saskatchewan	24
3 474 098	3 469 517	3 659 065	4 314 577	3 378 533	3 487 848	3 598 329	Ontario	25
-	-	-	-	-	37 027	56 885	Québec	26
4 045 923	3 995 612	3 964 154	4 813 029	3 758 005	4 625 286	4 426 775	Total	27
470 185	561 413	951 788	703 007	624 308	517 598	527 916	Autres arrivages	28
106 743 748	104 315 712	110 389 942	104 422 436	102 359 806	104 034 284	100 676 491	Total, approvisionnement domestique (21 + 27 + 28)	29
822	1 844	2 161	3 189	3 016	4 584	3 843	Alberta	30
-	-	-	-	-	-	-	Ontario	31
822	1 844	2 161	3 189	3 016	4 584	3 843	Total	32
+269 497	+85 424.5	+263 955.5	-288 182.5	-393 928	-219 177	-937 442	Erreur résiduelle du calcul	33
107 014 067	104 402 980.5	110 656 058.5	104 137 442.5	101 968 894	103 819 691	99 742 892	TOTAL, APPROVISIONNEMENT	34

TABLE 15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1970-1983 - Concluded

No.	1970	1971	1972	1973	1974	1975	1976
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Demand for natural gas							
Sales:							
35 Residential	6 849 473	7 104 537	7 954 769	7 699 478	8 298 952	8 476 228	8 862 250
36 Commercial	5 273 086	5 861 597	6 843 468	6 958 819	7 802 365	8 098 618	8 353 455
37 Industrial	13 866 563	15 399 354	17 659 717	20 169 054	21 130 558	20 951 185	21 619 213
38 Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39 Total	25 989 122	28 365 488	32 457 954	34 827 351	37 231 875	37 526 031	38 834 918
40 Other use	243 563	464 520	869 126	1 128 298	785 758	604 998	940 371
Exports:							
41 British Columbia	14 949 706	16 836 708	19 555 614	19 981 127	18 254 007	18 205 623	18 512 782
42 Alberta	1 205 633	1 264 781	1 376 421	1 418 205	1 362 909	1 194 104	1 009 434
43 Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
44 Manitoba	4 901 509	6 706 135	7 053 604	7 217 480	7 043 774	6 956 921	7 010 489
45 Ontario	952 892	912 893	502 508	373 842	372 454	348 744	364 749
46 Quebec	71 726	79 856	106 088	110 819	138 552	116 767	115 124
47 Total	22 081 466	25 800 373	28 594 235	29 101 473	27 171 696	26 822 159	27 012 578
Placed in storage:							
48 Northwest Territories	-	-	28	-	-	-	-
49 British Columbia	158 863	163 027	139 345	136 144	108 807	82 774	149 939
50 Alberta	7 314 277	6 897 177	9 479 912	10 771 010	11 595 265	11 155 758	11 313 262
51 Saskatchewan	179 485	143 934	184 613	132 008	190 448	235 886	373 219
52 Ontario	2 288 889	2 227 673	2 171 017	3 014 422	2 798 989	3 537 864	3 004 564
53 Quebec	24 164	59 970	35 948	100 875	65 465	95 238	42 747
54 Total	9 965 678	9 491 781	12 010 863	14 154 459	14 758 974	15 107 520	14 883 731
Consumption and losses in production:							
55 Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-
56 British Columbia	1 562 563	1 568 031	1 893 829	2 373 731	2 044 562	2 126 741	2 097 761
57 Alberta	10 610 731	11 563 056	15 398 589	16 540 229	16 117 238	16 341 679	15 854 582
58 Saskatchewan	339 594	365 259	329 849	250 871	288 122	239 682	257 529
59 Ontario	-	-	-	-	-	-	-
60 Quebec	-	-	-	-	-	-	-
61 New Brunswick	57	57	57	57	-	-	-
62 Total	12 512 945	13 496 403	17 622 324	19 164 888	18 449 922	18 708 102	18 209 872
Pipe line consumption and inventories:							
63 Consumption in pipe lines	2 503 303	2 857 118	3 280 817	3 415 488	2 844 398	2 510 243	2 349 880
64 Line pack changes	124 501	24 164	103 538	35 495	65 126	63 001	115 010
65 Residual error of estimate	377 667	155 151	21 501	160 930	- 150 364	244 299	119 346
66 TOTAL DEMAND	73 798 245	80 654 998	94 960 358	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706
67 Total consumption (66 - 54)	63 832 567	71 163 217	82 949 495	87 833 923	86 398 411	86 478 833	87 581 975
68 Total domestic consumption (67 - 47)	41 751 101	45 362 844	54 355 260	58 732 450	59 226 715	59 656 674	60 569 397

1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983		N ^O
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Demande de gaz naturel		
						Ventes:		
8 891 515 8 424 698 23 230 842 -	9 319 943 9 025 028 23 400 283 -	9 602 586 9 264 172 24 628 329 -	9 816 146 10 119 984 23 964 983 -	9 795 454 10 128 212 22 962 787 -	12 252 857 9 976 908 21 658 444 -	11 374 119 9 506 341 22 949 650 -	Domestique Commercial Industriel Usagers divers	35 36 37 38
40 547 055	41 745 254	43 495 087	43 901 113	42 886 453	43 888 209	43 830 110	Total	39
1 431 180	1 348 396	1 601 121	542 918	624 823	594 276	492 868	Autres usages	40
						Exportations:		
19 164 690 895 726 -	16 829 986 795 494 -	18 931 820 851 790 -	14 348 972 633 125 -	12 414 920 591 053 -	12 187 297 394 339 1 606 944	11 229 489 110 615 3 756 360	Colombie-Britannique Alberta Saskatchewan	41 42 43
7 718 996 419 620 120 733	6 858 284 356 929 119 663	7 935 443 496 159 128 740	6 872 866 588 400 119 479	7 237 159 1 210 703 129 991	6 779 444 1 100 658 128 016	3 960 862 981 397 130 589	Manitoba Ontario Québec	44 45 46
28 319 765	24 960 356	28 343 952	22 562 842	21 583 826	22 196 697	20 169 312	Total	47
						Stocké:		
- 58 582 11 105 987 307 187 4 222 095 10 113	- 37 062 11 478 216 408 428 3 689 593 84 135	- 45 018 11 469 570 566 334 3 483 553 142 237	- 48 622 12 179 006 368 568 3 387 292 255 620	- 43 350 12 455 840 458 772 3 576 567 203 457	- 49 521 12 360 339 539 046 4 210 487 211 126	- 85 982 12 590 944 321 380 2 552 097 192 556	Territoires du Nord-Ouest Colombie-Britannique Alberta Saskatchewan Ontario Québec	48 49 50 51 52 53
15 703 964	15 697 434	15 706 712	16 239 108	16 737 986	17 370 519	15 742 959	Total	54
						Consommation et autres pertes en production:		
- 2 205 605 16 057 977 268 180 - - -	- 1 990 541 16 269 075 279 369 - - -	- 2 158 900 16 794 600 276 300 - - -	- 1 678 600 16 661 100 204 900 - - -	- 1 660 400 15 723 400 161 300 - - -	- 1 496 600 15 636 500 333 500 - - -	35 100 1 424 200 15 303 000 485 400 - - -	Territoires du Nord-Ouest Colombie-Britannique Alberta Saskatchewan Ontario Québec Nouveau-Brunswick	55 56 57 58 59 60 61
18 531 762	18 538 985	19 229 800	18 544 600	17 545 100	17 466 600	17 247 700	Total	62
						Pipe-line, consommation et inventaires:		
2 672 929 76 909 -269 497	2 149 021 48 959 -85 424.5	2 439 941 103 401 -263 955.5	2 041 865 16 814 288 182.5	2 139 390 57 388 393 928	1 959 446 124 767 219 177	1 316 066 6 435 937 442	Consommation en pipe-line Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux Erreur résiduelle du calcul	63 64 65
107 014 067	104 402 980.5	110 656 058.5	104 137 442.5	101 968 894	103 819 691	99 742 892	TOTAL, DEMANDE	66
91 310 103	88 705 546.5	94 949 346.5	87 898 334.5	85 230 908	86 449 172	83 999 933	Total, consommation (66 - 54)	67
62 990 338	63 745 190.5	66 605 394.5	65 335 492.5	63 647 082	64 252 475	63 830 621	Total, consommation domestique (67 - 47)	68

GLOSSARY OF TERMS

Gas

Natural. A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

Manufactured. A gas obtained by destructive distillation of coal, or by the thermo decomposition of oil, or by the reaction of steam passing through a bed of heated coal or coke. Examples are coal gases, coke oven gases, blast furnace gas, etc.

Liquefied natural (LNG). Natural gas cooled to -259°F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus making both storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

Liquefied petroleum (LPG). A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

Residential service. Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating,

GLOSSAIRE DES TERMES

Gaz

Naturel. Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gîtant dans des formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

Manufacturé. Gaz issu de la distillation destructive de la houille, de la décomposition pyrogénée des huiles de pétrole ou de l'action de la vapeur sur un banc de houille ou de coke chauffés. À titre d'exemple, citons les gaz de houille, les gaz de cokerie, le gaz de haut fourneau, etc.

Naturel liquéfié (GNL). Gaz naturel refroidi à -259°F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

De pétrole liquéfié (CPL). Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la **Canadian Gas Association**:

Service domestique. Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement

Commercial service. Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). It also includes centrally metered buildings containing five or more residential dwelling units. Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

Industrial service. Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems

Gathering. A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

Transmission. Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

Distribution. A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

One Thousand Cubic Metres

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Service commercial. Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). Ce service englobe également les immeubles munis d'un compteur central et contenant au moins cinq logements résidentiels. En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

Service industriel. Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux

Collecte. Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

Transport. Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

Distribution. Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes. Par **société de distribution de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Millier de mètres cubes

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1 000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, net interchange company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Cubic Metres-kilometres

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is .712 6 kilograms per 1 000 cubic metres.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, échangé (quantité nette) et consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Mètres Cubes-kilomètres

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 kilomètre d'un millier de mètres cubes de gaz. On calcule les tonnes métriques en convertissant les mètres cubes-kilomètres de gaz en tonnes métriques par kilomètre. Le facteur de conversion est de .712 6 kilogrammes par 1 000 de mètres cubes.

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service continu et des usagers prioritaires.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Catalogue

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production, Preliminary Estimate
26-204	Mineral Industries, Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities Transport and Distribution Systems
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics, Volume II

Monthly

55-001	Oil Pipe line Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available free on request from Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Catalogue

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada, Calcul préliminaire
26-004	Industries minérales, Statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Services de gaz, Réseaux de transport et de distribution
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique, volume II

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications ci-dessus énumérées, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur le Canada tant dans le domaine économique que social. On peut se procurer gratuitement un catalogue complet des publications courantes à Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6

Gas utilities

Transport and
distribution systems

1984



Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1984

Data in Many Forms...

Statistics Canada disseminates data in a variety of forms. In addition to publications, both standard and special tabulations are offered on computer print-outs, microfiche and microfilm, and magnetic tapes. Maps and other geographic reference materials are available for some types of data. Direct access to aggregated information is possible through CANSIM, Statistics Canada's machine-readable data base and retrieval system.

How to Obtain More Information

Inquiries about this publication and related statistics or services should be directed to:

Energy Section,
Industry Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (Telephone: 990-9823) or to the Statistics Canada reference centre in:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (990-8116)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

toll-free access is provided in all provinces and territories, for users who reside outside the local dialing area of any of the regional reference centres.

Newfoundland and Labrador	Zenith 0-7037
Nova Scotia, New Brunswick and Prince Edward Island	1-800-565-7192
Quebec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
British Columbia (South and Central)	112-800-663-1551
Yukon and Northern B.C. (area served by Northwestel Inc.)	Zenith 0-8913
Northwest Territories (area served by Northwestel Inc.)	Call collect 420-2011

How to Order Publications

This and other Statistics Canada publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores, through the local Statistics Canada offices, or by mail order to Publication Sales and Services, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Credit card only (973-8018)

Des données sous plusieurs formes...

Statistique Canada diffuse les données sous formes diverses. Outre les publications, des totalisations habituelles et spéciales sont offertes sur imprimés d'ordinateur, sur microfiches et microfilms et sur bandes magnétiques. Des cartes et d'autres documents de référence géographiques sont disponibles pour certaines sortes de données. L'accès direct à des données agrégées est possible par le truchement de CANSIM, la base de données ordiolingue et le système d'extraction de Statistique Canada.

Comment obtenir d'autres renseignements

Toutes demandes de renseignements au sujet de cette publication ou de statistiques et services connexes doivent être adressées à:

Section de l'énergie,
Division des industries,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 990-9823) ou au centre de consultation de Statistique Canada à:

St. John's (772-4073)	Sturgeon Falls (753-4888)
Halifax (426-5331)	Winnipeg (949-4020)
Montréal (283-5725)	Regina (359-5405)
Ottawa (992-4734)	Edmonton (420-3027)
Toronto (966-6586)	Vancouver (666-3691)

Un service d'appel interurbain sans frais est offert, dans toutes les provinces et dans les territoires, aux utilisateurs qui habitent à l'extérieur des zones de communication locale des centres régionaux de consultation.

Terre-Neuve et Labrador	Zénith 0-7037
Nouvelle-Écosse, Nouveau-Brunswick et Île-du-Prince-Édouard	1-800-565-7192
Québec	1-800-361-2831
Ontario	1-800-268-1151
Manitoba	1-800-282-8006
Saskatchewan	1(112)800-667-3524
Alberta	1-800-222-6400
Colombie-Britannique (sud et centrale)	112-800-663-1551
Yukon et nord de la C.-B. (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Zénith 0-8913
Territoires du Nord-Ouest (territoire desservi par la Northwestel Inc.)	Appelez à frais virés au 420-2011

Comment commander les publications

On peut se procurer cette publication et les autres publications de Statistique Canada auprès des agents autorisés et des autres librairies locales, par l'entremise des bureaux locaux de Statistique Canada, ou en écrivant à la Section des ventes et de la distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6.

1(613)993-7276

Toronto
Carte de crédit seulement (973-8018)

Statistics Canada

Industry Division
Census of Manufactures Section

SIC 4611-4921

Gas utilities

Transport and
distribution systems

1984

Published under the authority of
the Minister of Supply and
Services Canada

© Minister of Supply
and Services Canada 1986

April 1986
5-3301-518

Price: Canada, \$20.00
Other Countries, \$21.00

Payment to be made in Canadian funds or equivalent

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

Statistique Canada

Division de l'industrie
Section du recensement des manufactures

CTI 4611-4921

Services de gaz

Réseaux de transport
et de distribution

1984

Publication autorisée par
le ministre des Approvisionnements et
Services Canada

© Ministre des Approvisionnements
et Services Canada 1986

Avril 1986
5-3301-518

Prix: Canada, \$20.00
Autres pays, \$21.00

Paiement en dollars canadiens ou l'équivalent

Catalogue 57-205

ISSN 0527-5318

Ottawa

SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- † revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

ABBREVIATION

SIC Standard Industrial Classification.

SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- † nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

ABRÉVIATION

CTI Classification type des industries (titre français du système de classification industrielle de 1980).

This publication was prepared under the direction of:

- . **Denis Desjardins**, Director,
Industry Division
- . **Ian Cavanagh**, Chief, Energy
Section

Cette publication a été rédigée sous la direction de:

- . **Denis Desjardins**, directeur,
Division de l'industrie
- . **Ian Cavanagh**, chef, Section de
l'énergie

TABLE OF CONTENTS

	Page
Introduction	7
Text Table	12
I. Selected Statistics	12
 Map	
Natural Gas Receipts and Disposition Canada, 1984	13
 Table	
1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1984	14
2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1984	16
3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1984	18
4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1983 and 1984	20
5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1984	24
6. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1977- 1984	26
7. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1984	27
8. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1984	27
9. Property Account of Gas Utilities, 1983 and 1984	28
10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1984	38
11. Income Statement of Gas Utilities, 1984	46
12. Statement of Changes in Financial Position, 1984-1982	55
13. Employees and Earnings of Gas Util- ities, 1984	56
14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1984	58
15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1971-1984	62
 Glossary of Terms	67

Selected Publications on Energy
Statistics

TABLE DES MATIÈRES

	Page
Introduction	7
Tableau explicatif	12
I. Statistique choisies	12
 Carte	
Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1984	13
 Tableau	
1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1984	14
2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1984	16
3. Recettes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1984	18
4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par province, 1983 et 1984	20
5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1984	24
6. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1977- 1984	26
7. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1984	27
8. Gaz naturel dans les entrepôts souter- rains, par province, 1984	27
9. Compte de propriété des services de gaz, 1983 et 1984	28
10. Bilan des services de gaz, au 31 décem- bre 1984	38
11. État du revenu des services de gaz, 1984	46
12. État des changements et situation financière, 1984-1982	55
13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1984	56
14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1984	58
15. Approvisionnement et demande, gaz natu- rel, Canada, 1971-1984	62
 Glossaire des termes	67

Sélection de publications traitant de la
statistique énergétique

INTRODUCTION

This report presents the 23rd of a series of annual statistics on Transport (SIC 4611) and Distribution (SIC 4921) Systems. It combines the monthly reports previously published as **Gas Utilities**. Monthly statistics for gas sales have been compiled since 1942 while monthly statistics for gas pipe line transport have been available from January 1959.

Statistics Canada appreciates the co-operation and technical advice received from the Statistics Committee of the Canadian Gas Association.

This report includes statistics for those companies primarily engaged in the selling of natural gas to ultimate consumers through distribution pipe lines (distribution system), and those companies engaged in the transportation of natural gas by pipe line from natural gas fields or processing plants to the local distribution systems (transport systems). Gas distribution companies receive the bulk of their revenue from the sales of natural gas to the ultimate consumer, while gas pipe line transport companies obtain the bulk of their revenue from the sale of gas to distribution companies for resale or for export. It should be noted that many gas distribution companies have extensive natural gas transmission operations but are not included in the gas pipe line transport sector because these operations are not separable from their primary activity, natural gas distribution. The monthly report, **Gas Utilities** (Catalogue 55-002) presents statistics which integrate the origin, movement and traffic of gas by pipe line and distribution systems and also presents sales of gas by distribution utilities.

Traffic of the gas utilities is reported in terms of gas volume handled, and to provide as accurate a statistical series as possible, the concept of accounting for all receipts and disposition of gas is used. As a result, natural gas receipts from all sources are equal to the disposition of natural gas sales, deliveries to other pipe line companies, inventory changes and fuel. In addition, a certain amount of gas is lost or unaccounted for as a result of pipe line leakage, metering differences, etc.; metering differences include cyclical billing adjustments which arise because it is impossible for a company to bill all of its customers at exactly the same time that it reads all its receiving meters. A Glossary of Terms is given at the end of this publication.

Cette publication est la 23^{ième} d'une série de statistiques annuelles sur les réseaux de transport (CTI 4611) et de distribution de gaz (CTI 4921). On y reprend des données parues dans les bulletins mensuels, **Services de gaz**. Les statistiques mensuelles des ventes de gaz ont été calculées depuis 1942 et les statistiques mensuelles du transport du gaz par pipe-lines sont disponibles depuis janvier 1959.

Statistique Canada tient à remercier le comité de statistique de la Canadian Gas Association de sa collaboration et de ses conseils techniques.

Cette publication comprend les statistiques des sociétés dont la principale activité est la vente aux consommateurs de gaz naturel distribué par pipe-lines (réseaux de distribution) et les sociétés de transport de gaz naturel par pipe-lines depuis les gisements ou les usines de traitement jusqu'aux réseaux locaux de distribution (réseaux de transport). Les sociétés de distribution de gaz reçoivent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz naturel aux consommateurs, tandis que les sociétés de transport de gaz par pipe-lines tirent la plus grande partie de leurs recettes de la vente de gaz aux sociétés de distribution qui en assurent la revente ou l'exportation. Il est à noter que beaucoup de sociétés de distribution de gaz ont des réseaux de transport de gaz; toutefois elles ne sont pas comprises dans le secteur du transport de gaz par pipe-lines parce qu'il est impossible de séparer ces opérations de leur activité première, c.-à-d., de la distribution du gaz naturel. La publication mensuelle **Services de gaz** (n° 55-002 au catalogue) contient des statistiques intégrées de l'origine, du mouvement et du trafic de gaz par pipe-lines et par les réseaux de distribution; elle contient aussi les ventes de gaz par les services de distribution.

Le trafic des services de gaz est donné en volume de gaz manipulé et afin de fournir une série statistique aussi juste que possible, on a utilisé le concept qui consiste à tenir compte de tous les arrivages et de toutes les utilisations du gaz. En conséquence, le total des arrivages de gaz naturel est égal au total de l'utilisation du gaz naturel aux titres des ventes, des livraisons aux autres sociétés de transport par pipe-lines, de la variation des stocks et du combustible. En outre, une certaine quantité du gaz est perdue ou n'est pas prise en compte; cela provient de fuites dans les pipe-lines, d'erreurs de mesurage, etc.; à ces erreurs de mesurage, s'ajoute une compensation cyclique dans la facturation, car les sociétés sont dans l'impossibilité de facturer le gaz de tous leurs clients exactement au même moment où elles font la lecture de tous leurs compteurs d'arrivée. Un glossaire des termes figure à la fin de cette publication.

Review of Survey Results

Sales

Sales of natural gas to ultimate customers in Canada during 1984 increased 8.7% to 47 558.4 million cubic metres from 43 830.1 million cubic metres in 1983. Revenue from these sales increased 9.9% to \$7,011.1 million from \$6,377.8 million. The number of natural gas customers increased to 3,266,968 at the end of the year from 3,164,587. Sales per customer increased slightly to 14.8 thousand cubic metres from 14.1 thousand cubic metres. Average revenue per 10 cubic metres was \$1.47 and average revenue per customer was \$2,187.69.

Sales per residential customer increased 146.2 cubic metres to 4 217.8 cubic metres; revenue per customer increased \$41.78 to \$775.55 and revenue per 10 cubic metres increased 4¢ to \$1.84. Commercial sales per customer increased 866.8 cubic metres to 32 378.8 cubic metres, revenue per customer increased \$234.66 to \$5,057.34 and revenue per 10 cubic metres increased 3¢ to \$1.56. Sales per industrial customer increased 115 589.8 cubic metres to 1 644 954.7 cubic metres. Revenue per customer increased \$16,637.05 to \$208,097.87 and revenue per 10 cubic metres increased 1¢ to \$1.26.

Sales of natural gas for residential use increased to 12 132.2 million cubic metres from 11 374.1 million cubic metres in 1983. Largest volume of these sales was in Ontario (44.6%), followed by Alberta (26.5%), British Columbia (11.3%), Saskatchewan (7.1%), Manitoba (5.3%), Quebec (5.1%) and small amount in New Brunswick. Sales for commercial use increased to 10 064.3 million cubic metres from 9 506.3 million cubic metres. Largest portion of these sales was made in Ontario (40.9%), followed by Alberta (25.5%), British Columbia (12.1%), Quebec (8.3%), Saskatchewan (6.6%), Manitoba (6.5%), and a small amount in New Brunswick. Sales for industrial use increased to 25 361.9 million cubic metres from 22 949.6 million cubic metres, Ontario accounting for (37.4%) followed by Alberta (36.6%), Quebec (10.8%), British Columbia (8.4%), Saskatchewan (5.0%), Manitoba (1.8%).

Revue des résultats de l'enquête

Ventes

En 1984, les ventes de gaz naturel aux consommateurs au Canada ont augmenté de 8.7% pour totaliser 47 558.4 millions de mètres cubes contre 43 830.1 millions de mètres cubes en 1983. Au cours de la même période, les recettes provenant de ces ventes ont progressé de 9.9% pour se chiffrer à \$7,011.1 millions contre \$6,377.8 millions en 1983. Le nombre de clients utilisant du gaz naturel a augmenté pour se fixer à 3,266,968 à la fin de l'année au lieu de 3,164,587; les ventes par clients ont augmenté de 14.8 milliers de mètres cubes à 14.1 milliers de mètres cubes. Les recettes moyennes par 10 mètres cubes ont été de \$1.47, et les recettes moyennes par client ont été de \$2,187.69.

Les ventes par usager domestique ont augmenté de 146.2 mètres cubes pour se chiffrer à 4 217.8 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$41.78 pour se fixer à \$775.55, tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de \$1.84, une augmentation de 4c. Les ventes par usager commercial ont augmenté de 866.8 mètres cubes pour se chiffrer à 32 378.8 mètres cubes. Les recettes par client ont augmenté de \$234.66 pour s'élever à \$5,057.34 tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de \$1.56 une augmentation de 3c. Les ventes par usager industriel ont augmenté de 115 589.8 mètres cubes pour se chiffrer à 1 644.954.7 mètres cubes. Les recettes par client ont progressé de \$16,637.05 pour s'élever à \$208,097.87 tandis que les recettes par 10 mètres cubes ont été de \$1.26 une augmentation de 1c.

Les ventes de gaz naturel à des usagers domestiques ont augmenté pour totaliser 12 132.2 millions de mètres cubes contre 11 374.1 millions de mètres cubes en 1983. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (44.6%). Venaient ensuite: l'Alberta (26.5%), la Colombie-Britannique (11.3%), la Saskatchewan (7.1%), le Manitoba (5.3%), le Québec (5.1%) et le Nouveau-Brunswick (dont le part était peu importante). Les ventes de gaz à des usagers commerciaux ont augmenté et atteignent 10 064.3 millions de mètres cubes contre 9 506.3 millions de mètres cubes en 1983. La plus grande partie de ces ventes a été enregistrée en Ontario (40.9%), suivi de l'Alberta (25.5%), la Colombie-Britannique (12.1%), le Québec (8.3%), la Saskatchewan (6.6%), le Manitoba (6.5%) et le Nouveau-Brunswick (là encore responsable d'une petite partie). Les ventes de gaz naturel à des usagers industriels ont augmenté pour totaliser 25 361.9 millions de mètres cubes contre 22 949.6 millions de mètres cubes en 1983. L'Ontario (37.4%) de ces ventes. Venaient ensuite: l'Alberta (36.6%), le Québec (10.8%), Colombie-Britannique (8.4%), la Saskatchewan (5.0%), et le Manitoba (1.8%).

Peak sales of natural gas to Canadian consumers were recorded in January when 6 224.1 million cubic metres were sold. This was an increase of 9.0% from the peak sales of 5 711.6 million cubic metres in December of 1983.

Production

Total natural gas receipts by transport and distribution systems amounted to 70 969.8 million cubic metres up 9.0% from the 65 114.2 million cubic metres in 1983. Imports decreased to 3.6 million cubic metres from 3.8 million cubic metres in 1983. Other receipts, including United States gas transported by Canadian pipe lines, liquefied petroleum gases used for peak shaving and other temporary uses increased to 619.3 million cubic metres from 527.9 million cubic metres in 1983.

Receipts from storage during the year amounted to 4 457.5 million cubic metres while deliveries to storage amounted to 4 804.0 million cubic metres. These storage facilities are used to satisfy peak seasonal demands.

Natural gas net new production totalled 101 801.3 million cubic metres. Of this, 70 985.3 million cubic metres was marketable gas. The remainder was placed in field injection or storage or used and unaccounted for in field, gathering or gas processing plant operations. Alberta accounted for the largest portion, 62 475.6 million cubic metres, of the marketable gas.

Transportation

Total traffic of the gas transport systems was estimated at 96 636 billion cubic metres-kilometres or 70 544 million metric tonnes-kilometres.

Pipe line distance operated by natural gas distribution systems amounted to 144 654.7 kilometres, an increase of 15 821.8 kilometres, during the year. Natural gas transport systems operated 29 614.3 kilometres. Total distance of all natural gas pipe lines, including lines operated by producing and gas processing companies amounted to 200 089.3 kilometres, up 17 979.5 kilometres during the year.

Major additions to pipe lines by transport systems were completed by: Nova; An Alberta Corporation, 309 kilometres of main transmission lines in Alberta. Distribution systems which added extensively to their

C'est en janvier qu'on a enregistré les plus fortes ventes de gaz naturel, avec 5 711.6 millions de mètres cubes. Il s'agissait là d'une diminution de 6.9% sur le mois de janvier 1982, durant lequel on avait enregistré des ventes de 6 108.5 millions de mètres cubes.

Production

Le total des arrivages de gaz naturel aux systèmes de transport et de distribution a totalisé 65 114.2 millions de mètres cubes en 1983. Les importations ont diminué passant de 3.8 millions de mètres cubes à 3.6 de mètres importations ont diminué passant de 4 584 milliers de mètres cubes à 3 843 milliers de mètres cubes en 1983. Les autres arrivages comprennent du gaz provenant des États-Unis transporté par les pipelines canadiens, du gaz de pétrole liquéfiés utilisé pour les nivelage des points et autres usages temporaires, sont augmenté de 527.9 millions de mètres cubes à 619.3 millions de mètres cubes en 1983.

Les gaz provenant des stocks au cours de l'année ont totalisé 4 457.5 millions de mètres cubes et les livraisons aux entrepôts se sont chiffrées à 4 804.0 millions de mètres cubes. Les entrepôts de stockage en question sont utilisés pour niveler les pointes saisonnières.

La production originale nette de gaz naturel a totalisé 101 801.3 millions de mètres cubes. De cette quantité 70 985.3 millions de mètres cubes étaient du gaz marchand. Le reste a servi pour injections dans les gisements a été stocké ou a été utilisé sans figurer dans les opérations de collecte, dans les gisements, ou lors du raffinage dans les usines de traitement. L'Alberta est la province qui a produit la plus grande partie du gaz naturel marchand, soit 62 475.6 millions de mètres cubes.

Transportation

Le trafic total des réseaux de transport du gaz a été évalué à 96 636 milliards de mètres cubes de kilomètres ou 70 544 millions de tonnes métriques-kilomètres.

Les réseaux de distribution de gaz naturel ont exploité 144 654.7 kilomètres de pipe-lines, soit une augmentation de 15 821.8 kilomètres au cours de l'année. Les réseaux de transport de gaz naturel en ont exploité 29 416.3 kilomètres. La distance totale de toutes les pipe-lines de gaz naturel, y compris les conduites exploitées par les sociétés de production et de traitement de gaz, a totalisé 200 089.3 kilomètres, ce qui constitue une augmentation de 17 979.5 kilomètres au cours de l'année.

Nova, An Alberta Corporation a étendu 309 kilomètres de conduites principales en Alberta. Les sociétés de distribution qui ont ajouté sensiblement à leur parcours respectif sont: Northwestern Utilities Limited, 367 kilomètres de

lines were: Northwestern Utilities Limited, 367 kilometres of distribution lines; Saskatchewan Power Corporation, 432 kilometres of transmission lines, 7 586 kilometres of distribution lines; Union Gas Limited, 419 kilometres of distribution lines; Consumers' Gas Company, 390 kilometres of distribution lines; British Columbia Hydro and Power Authority, 224 kilometres of distribution lines.

Of the total distribution distance reported, the provincial breakdown for plastic pipe is as follows: New Brunswick 94.1 kilometres, Quebec 1 475.2 kilometres, Ontario 7 627.6 kilometres, Manitoba 192.9 kilometres, Saskatchewan 13 747.2 kilometres, Alberta 24 685.1 kilometres and British Columbia 1 088.5 kilometres.

Technical

Natural gas utilities operated 216 compressor stations, four more than in the previous year. Installed compressor horsepower increased to 2 172 717 kilowatts from 2 160 750 kilowatts.

Financial

The cost of plant property and equipment of the natural gas utility industries at the end of 1984 was \$14,684.7 million, 55.5% in the transport sector and 44.5% in the distribution sector. Transmission plant is the largest single account, making up 49.9% of fixed assets. In 1984, expenditure on the construction of new plant and equipment amounted to \$1,551.3 million or 21.5% of fixed assets. Accumulated depreciation and amortization amounted to \$3,281.9 million or 22.3% of total plant in service. Total current assets amounted to \$3,241.4 million and current liabilities \$3,154.9 million.

Total fiscal year revenues from natural gas sales of all companies amounted to \$13,092.0 million. Revenue for gas distribution systems was \$6,667.8 million and for transport systems \$6,424.2 million.

Cost of gas for utilities continued to dominate expenses and other deductions, making up 72.7% compared with 71.6% last year. Interest on long-term debt was the second most important item, making up 6.7%. The average interest rate paid during the year was 11.8%. Depreciation for the year was \$411.7 million or 2.8% of average plant in service.

réseau de distribution, Saskatchewan Power Corporation, 432 kilomètres de réseau de transport et 7 586 kilomètres de réseau de distribution; Union Gas Limited, 419 kilomètres de réseau de distribution; Consumers' Gas Company, 390 kilomètres de réseau de distribution; British Columbia Hydro and Power Authority, 224 kilomètres de réseau de distribution.

De la distance totale de distribution rapportée, les chiffres par province pour les tuyaux en plastique sont: Nouveau-Brunswick 94.1 kilomètres, Québec 1 475.2 kilomètres, Ontario 7 627.6 kilomètres; Manitoba 192.9 kilomètres, Saskatchewan 13 747.2 kilomètres, Alberta 24 685.1 kilomètres et Colombie-Britannique 1 088.5 kilomètres.

Technique

Les services de gaz naturel ont exploité 216 postes compresseurs, soit quatre de plus que l'année précédente. La puissance installée de compression a augmenté de 2 160 750 kilowatts à 2 172 717 kilowatts.

Financière

À la fin de 1984, la valeur des installations des industries de services du gaz naturel se chiffrait à \$14,684.7 millions, dont 55.5% dans le secteur du transport et 44.5% dans le secteur de la distribution. Les installations de transport constituaient l'élément le plus important avec 49.9% des immobilisations. En 1983 les dépenses consacrées à la construction de nouvelles installations fixes et à l'achat d'équipement ont totalisé \$1,551.3 millions, soit 10.6% des immobilisations. La dépréciation et l'amortissement comptables se sont chiffrés à \$3,281.9 millions ou 22.3% des installations totales en service. Le total des disponibilités a totalisé \$3,241.4 millions et le total des exigibilités, \$3,154.9 millions.

Le total des recettes pour l'année financière provenant des ventes de gaz naturel de toutes les sociétés s'est élevé à \$13,092.0 millions. Les recettes provenant des réseaux de distribution de gaz ont atteint \$6,667.8 millions et celles des réseaux de transport ont totalisé \$6,424.2 millions.

Pour les services de gaz, le coût du gaz a continué d'être le plus important en ce qui concerne les frais et autres déductions: il a représenté 72.7% contre 71.6% l'année précédente. Les intérêts sur la dette à long terme ont été le deuxième élément en importance, avec 6.7%. Le taux d'intérêt moyen versé au cours de l'année a été de 11.8%. La dépréciation pour l'année s'est chiffrée à \$411.7 millions ou 2.8% de la valeur moyenne des installations en service.

During 1984 natural gas distribution systems generated \$875.9 million of working capital. Total application of working capital amounted to \$998.9 million resulting in a net decrease of \$123.0 million in working capital balance. Transport systems used \$722.1 million of working capital, of which \$534.2 million was generated during the year and remainder \$187.9 million, came from a draw down of the working capital balance.

Employees

Employees in the gas utilities totalled 18,610 and their earnings were \$647.0 million in 1984. In the previous year, employees totalled 18,512 while their earnings were \$607.5 million. On the average, earnings per employee showed an increase of 5.9% over 1983.

Pendant l'année 1984 les réseaux de distribution de gaz naturel ont engendré \$875.9 millions de fonds de roulement. L'utilisation de fonds de roulement s'est chiffré à \$998.9 millions, ce qui a nécessité une diminution de \$123.0 millions dans la balance. Les réseaux de transport ont utilisé \$722.1 millions de ces fonds, dont \$534.2 millions étaient produits pendant l'année et \$187.9 millions sont venus de la balance de fonds de roulement.

Salariés

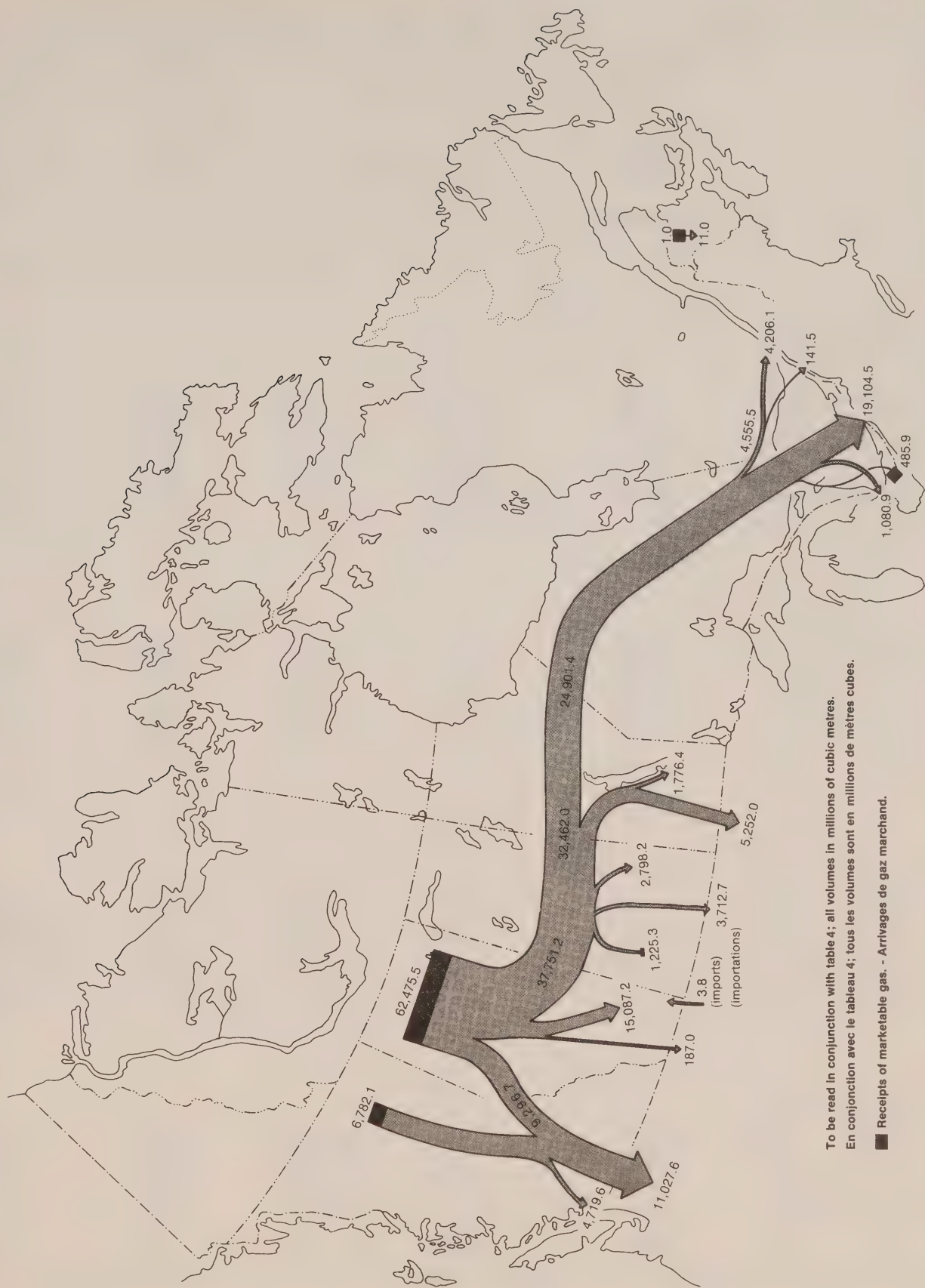
En 1984, les services de gaz occupaient 18,610 personnes dont les gains représentaient \$647.0 millions. Au cours de l'année précédente, les salariés avaient été au nombre de 18,512 et leurs gains totaux de \$607.5 millions. En moyenne, les gains par employé ont augmenté de 5.9% depuis 1983.

TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABLEAU EXPLICATIF I. Statistique choisie

	1980	1981	1982	1983	1984
millions of cubic metres - millions de mètres cubes					
A. Commodity - Commodity					
Net production withdrawals of natural gas - Prélèvement nette de gaz naturel	87 108.3	85 530.4	87 204.6	83 504.9	89 993.0
Marketable production of natural gas - Production marchande de gaz naturel	68 764.9	67 857.5	69 289.3	65 132.3	70 985.3
Domestic sales - Ventes domestique	43 909.2	42 896.3	43 900.7	43 848.0	47 573.7
Pipeline exports - Exports par pipelines	22 562.9	21 583.8	22 196.7	20 169.3	21 401.6
kilometres - kilomètres					
B. Technical - Technique					
Pipe line distance - Longueur des conduites	23 214.6	24 789.5	26 985.9	30 477.3	30 845.9
Gathering - Secondaires	46 563.6	48 003.4	50 210.0	51 828.4	55 819.8
Transmission - Transport	85 512.3	88 861.7	91 942.8	99 804.1	113 423.6
Distribution					
number - nombre					
Compressor stations - Postes compresseurs	206	213	206	212	216
kilowatts					
Compressor stations - Postes compresseurs	1 760 818	1 906 023	2 051 658	2 160 750	2 172 717
millions of dollars - millions de dollars					
C. Financial - Financiere					
Operating revenues - Revenus of d'exploitation	10,158.1	11,538.8	12,714.6	13,214.8	14,321.2
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	9,272.5	10,385.3	11,172.4	11,527.1	12,431.8
Net income - Revenu net	561.2	545.6	660.3	756.5	905.1
Property account - Compte de propriété	8,379.2	9,805.3	12,358.5	13,723.5	14,684.7
Long-term debt - Dette à long terme	4,467.8	5,981.0	7,001.7	7,388.9	8,005.2
per cent - pourcentage					
Average interest rate - Intérêt sur la dette à long terme	8.6	10.1	12.7	11.7	11.8
Debt/capital - Dette/capital	58.2	67.1	65.2	65.4	65.0
Debt/equity - Dette/Avoir des actionnaires	139	204	187	189	185
Variable costs/total revenue - Frais variables/Revenus totals	86.2	84.8	82.1	80.9	80.9
Profit margin - Écart de Profit	5.5	4.8	5.2	5.7	6.3
Return on total investment - Benefice sur l'investissement totals	4.5	4.1	4.1	4.2	4.7
Return on shareholders' investment - Benefice sur les avoirs d'actionnaires	17.7	24.3	20.5	21.7	24.7
Working capital ratio - Raison de fonds de roulement	1.2:1	1.4:1	1.1:1	1.1:1	1.1:1

Natural Gas Receipts and Disposition, Canada, 1984 **Arrivages et utilisation de gaz naturel, Canada, 1984**



To be read in conjunction with table 4; all volumes in millions of cubic metres.
 En conjonction avec le tableau 4; tous les volumes sont en millions de mètres cubes.

■ Receipts of marketable gas. - Arrivages de gaz marchand.

TABLE 1. Gas Sales by Category of Service and Province, 1984

No.	Customers as at December 31, 1984	Average number of customers during 1984	Gas sold	Revenue	Sales per customer(1)
	Clients, au 31 décembre 1984	Nombre moyen de clients pendant 1984	Gaz vendu	Recettes	Ventes par consommateur(1)
	number - nombre		thousands of cubic metres	thousands of dollars	cubic metres
			milliers de mètres cubes	milliers de dollars	mètres cubes
Sales of natural gas					
Residential:					
1 New Brunswick	297	295	148	54	501.7
2 Quebec	164,735	163,336	630 192	158,003	3 858.3
3 Ontario	1,333,075	1,300,075	5 383 614	1,183,277	4 141.0
4 Manitoba	180,158	176,735	648 143	116,676	3 667.3
5 Saskatchewan	225,437	219,855	869 571	124,989	3 955.2
6 Alberta	586,396	580,706	3 225 728	420,267	5,554.8
7 British Columbia	443,670	435,426	1 374 755	227,390	3 157.3
8 Canada	2,933,768	2,876,428	12 132 151	2,230,656	4 217.8
Commercial:					
9 New Brunswick	36	36	863	437	23 972.2
10 Quebec	18,899	17,749	834 024	184,744	46 989.9
11 Ontario	135,236	131,549	4 121 103	760,730	31 327.5
12 Manitoba	17,280	17,010	655 398	105,597	38 530.2
13 Saskatchewan	30,049	29,327	673 075	85,419	22 950.7
14 Alberta	62,792	62,561	2 566 854	255,993	41 029.6
15 British Columbia	53,164	52,598	1 212 970	179,054	23 061.1
16 Canada	317,456	310,830	10 064 287	1,571,974	32 378.8
Industrial:					
17 New Brunswick	-	-	-	-	-
18 Quebec	1,830	1,756	2 741 866	505,478	1 561,427.1
19 Ontario	12,649	12,409	9 486 225	1,499,172	764 463.3
20 Manitoba	209	220	472 891	63,551	2 149 504.5
21 Saskatchewan	141	138	1 255 586	145,178	9 098 449.3
22 Alberta	607	583	9 273 492	704,710	15 906 504.3
23 British Columbia	308	312	2 131 852	290,364	6 832 859.0
24 Canada	15,744	15,418	25 361 912	3,208,453	1 644 954.7
Total:					
25 New Brunswick	333	331	1 011	491	3 054.4
26 Quebec	185,464	182,841	4 206 082	848,225	23 004.0
27 Ontario	1,480,960	1,444,033	18 990 942	3,443,179	13 151.3
28 Manitoba	197,647	193,965	1 776 432	285,824	9 158.5
29 Saskatchewan	255,627	249,320	2 798 232	355,586	11 223.5
30 Alberta	649,795	643,850	15 066 074	1,380,970	23 400.0
31 British Columbia	497,142	488,336	4 719 577	696,808	9 664.6
32 CANADA	3,266,968	3,202,676	47 558 350	7,011,083	14 849.6

(1) Averages calculated on average number of customers.

(2) Source: Canadian Gas Association.

TABLEAU 1. Ventes de gaz par catégorie de service et province, 1984

Revenue per customer(1)	Revenue per 10 cubic metres	New customers from new construction(2)	New customers from conversions(2)		
Recettes par consommateur(1)	Recettes par 10 mètres cubes	Nouveaux clients de la nouvelle construction(2)	Nouveaux clients de la conversion(2)		
thousands of dollars		thousands - milliers		Nº	
milliers de dollars					
				Ventes de gaz naturel	
				Domestique:	
183.05	3.65	Nouveau-Brunswick	1
967.35	2.51	Québec	2
910.16	2.20	Ontario	3
660.17	1.80	Manitoba	4
568.51	1.44	Saskatchewan	5
723.72	1.30	Alberta	6
522.22	1.65	Colombie-Britannique	7
775.50	1.84	Canada	8
				Commercial:	
12,138.89	5.06	Nouveau-Brunswick	9
10,408.70	2.22	Québec	10
5,782.86	1.85	Ontario	11
6,207.94	1.61	Manitoba	12
2,912.64	1.27	Saskatchewan	13
4,091.89	1.00	Alberta	14
3,404.20	1.48	Colombie-Britannique	15
5,057.34	1.56	Canada	16
				Industriel:	
-	-	Nouveau-Brunswick	17
287,857.63	1.84	Québec	18
120,813.28	1.58	Ontario	19
288,868.18	1.34	Manitoba	20
1,052,014.49	1.16	Saskatchewan	21
1,208,765.01	0.76	Alberta	22
930,653.85	1.36	Colombie-Britannique	23
208,097.87	1.27	Canada	24
				Total:	
1,483.38	4.86	-	-	Nouveau-Brunswick	25
4,639.14	2.02	0.1	9.0	Québec	26
2,384.42	1.81	26.5	36.7	Ontario	27
1,473.59	1.61	3.1	1.1	Manitoba	28
1,426.22	1.27	6.5	2.7	Saskatchewan	29
2,144.86	0.92	11.4	1.4	Alberta	30
1,426.90	1.48	11.6	7.1	Colombie-Britannique	31
2,189.13	1.47	59.3	58.1	CANADA	32

(1) Les moyennes sont calculées selon le nombre moyen d'usagers par an.

(2) Source: Association canadienne du gaz.

TABLE 2. Natural Gas Sales by Category of Service, Province and Month, 1984

	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes						
Residential:							
1	New Brunswick	16	17	19	15	10	9
2	Quebec	115 603	91 336	93 330	65 461	40 886	20 782
3	Ontario	989 412	791 100	800 674	539 933	350 478	158 754
4	Manitoba	124 684	100 086	85 027	52 414	37 330	18 085
5	Saskatchewan	120 304	110 608	97 229	67 567	37 951	27 060
6	Alberta	523 097	350 260	357 769	240 255	207 256	130 509
7	British Columbia	198 374	160 314	146 451	114 850	88 784	57 366
8	Canada	2 071 490	1 603 721	1 580 499	1 080 495	762 968	412 566
Commercial:							
9	New Brunswick	82	82	58	75	69	87
10	Quebec	139 390	103 715	118 696	73 125	47 576	28 945
11	Ontario	731 081	575 271	602 992	408 112	257 667	129 119
12	Manitoba	121 826	99 662	84 870	56 752	39 152	19 096
13	Saskatchewan	100 553	93 943	78 825	47 935	34 060	19 819
14	Alberta	363 032	253 325	280 890	178 472	162 045	90 963
15	British Columbia	173 416	140 017	120 183	102 792	81 554	56 227
16	Canada	1 629 380	1 266 015	1 286 514	867 263	622 141	344 238
Industrial:							
17	New Brunswick	-	-	-	-	-	-
18	Quebec	261 435	217 734	276 832	199 855	189 253	175 368
19	Ontario	1 039 423	907 653	961 799	816 891	729 001	649 568
20	Manitoba	47 186	40 088	43 601	41 237	37 357	27 750
21	Saskatchewan	117 966	106 497	106 194	104 050	92 224	84 908
22	Alberta	851 204	758 872	796 041	713 579	756 997	687 883
23	British Columbia	205 987	150 475	150 851	180 833	182 419	155 832
24	Canada	2 523 201	2 181 319	2 335 318	2 056 445	1 987 251	1 781 309
Total sales:							
25	New Brunswick	98	99	77	90	79	96
26	Quebec	516 428	412 785	488 858	338 441	277 715	225 095
27	Ontario	2 759 916	2 274 024	2 365 465	1 764 936	1 337 146	937 441
28	Manitoba	293 696	239 836	213 498	150 403	113 839	64 931
29	Saskatchewan	338 823	311 048	282 248	219 552	164 235	131 787
30	Alberta	1 737 333	1 362 457	1 434 700	1 132 306	1 126 568	909 355
31	British Columbia	577 777	450 806	417 485	398 475	352 757	269 425
32	CANADA	6 224 071	5 051 055	5 202 331	4 004 203	3 372 360	2 538 113
Degree days below 18° C:(1)							
33	Montreal	936	625	757	321	203	29
34	Toronto	859	562	701	324	241	40
35	Winnipeg	1 075	717	776	324	260	58
36	Regina/Saskatoon	932	633	730	320	244	70
37	Calgary/Edmonton	711	508	631	349	274	113
38	Vancouver	422	343	312	282	207	102
39	Canada	820	560	664	333	234	63

(1) Source: Environment Canada.

TABLEAU 2. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1984

August	September	October	November	December	Total		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			N ^o
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Domestique:							
7	7	12	11	12	148	Nouveau-Brunswick	1
13 311	13 923	32 715	50 085	79 500	630 192	Québec	2
125 472	143 653	247 153	442 793	653 657	5 383 614	Ontario	3
12 573	15 173	29 062	68 504	91 184	648 143	Manitoba	4
23 217	44 964	66 878	105 179	150 958	869 571	Saskatchewan	5
91 849	166 048	232 386	372 780	455 110	3 225 728	Alberta	6
36 928	54 818	106 965	151 000	219 279	1 374 755	Colombie-Britannique	7
303 357	438 586	715 171	1 190 352	1 649 700	12 132 151	Canada	8
Commercial:							
54	69	61	65	74	863	Nouveau-Brunswick	9
26 437	28 616	51 857	76 042	113 613	834 024	Québec	10
105 406	139 019	207 011	357 307	508 565	4 121 103	Ontario	11
12 703	14 884	32 368	71 834	87 978	655 398	Manitoba	12
12 313	25 924	50 623	72 459	124 003	673 075	Saskatchewan	13
86 869	132 459	214 874	326 256	403 139	2 566 854	Alberta	14
41 332	54 349	93 717	133 419	171 262	1 212 970	Colombie-Britannique	15
285 114	395 320	650 511	1 037 382	1 408 634	10 064 287	Canada	16
Industriel:							
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
193 683	213 391	249 693	285 249	311 642	2 741 866	Québec	18
615 051	665 661	721 614	859 228	908 667	9 486 225	Ontario	19
31 830	34 965	44 175	47 907	45 742	472 891	Manitoba	20
94 995	109 669	96 553	134 838	130 801	1 255 586	Saskatchewan	21
766 767	698 934	816 316	819 192	840 328	9 273 492	Alberta	22
165 840	165 295	196 033	206 386	208 250	2 131 852	Colombie-Britannique	23
1 868 166	1 887 915	2 124 384	2 352 800	2 445 430	25 361 912	Canada	24
Total des ventes:							
61	76	73	76	86	1 011	Nouveau-Brunswick	25
233 431	255 930	334 265	411 376	504 755	4 206 082	Québec	26
845 929	948 333	1 175 778	1 659 328	2 070 889	18 990 942	Ontario	27
57 106	65 022	105 605	188 245	224 904	1 776 432	Manitoba	28
130 525	180 557	214 054	312 476	405 762	2 798 232	Saskatchewan	29
945 485	997 441	1 263 576	1 518 228	1 698 577	15 066 074	Alberta	30
244 100	274 462	396 715	490 805	598 791	4 719 577	Colombie-Britannique	31
2 456 637	2 721 821	3 490 066	4 580 534	5 503 764	47 558 350	CANADA	32
Degres-Joursqu-de sous de 18° C(1):							
14	147	267	474	742	4 541	Montréal	33
10	132	238	458	505	4 084	Toronto	34
20	224	362	687	1 103	5 621	Winnipeg	35
30	294	469	767	1 142	5 646	Regina/Saskatoon	36
48	301	485	748	1 000	5 208	Calgary/Edmonton	37
27	126	285	359	539	3 043	Vancouver	38
18	164	298	500	680	4 357	Canada	39

(1) Source: Environnement Canada.

TABLE 3. Natural Gas Revenues by Category of Service, Province and Month, 1984

	January	February	March	April	May	June	July
	Janvier	Février	Mars	Avril	Mai	Juin	Juillet
No.	thousands of dollars - milliers de dollars						
Residential:							
1 New Brunswick	6	6	6	5	5	4	4
2 Quebec	27,559	21,726	22,982	15,988	10,325	5,506	3,868
3 Ontario	208,646	168,167	170,599	115,754	78,560	39,240	36,057
4 Manitoba	21,255	17,212	14,714	9,037	6,811	3,574	2,972
5 Saskatchewan	16,245	15,036	13,360	9,735	5,975	4,763	3,405
6 Alberta	60,879	41,520	43,560	30,587	26,658	19,420	17,271
7 British Columbia	30,046	23,405	22,026	18,884	15,330	10,497	8,007
8 Canada	364,636	287,072	287,247	199,990	143,664	83,004	71,584
Commercial:							
9 New Brunswick	44	46	35	38	44	31	48
10 Quebec	30,224	22,677	26,220	16,091	10,640	6,600	5,971
11 Ontario	133,658	105,655	110,541	74,887	47,786	24,069	18,822
12 Manitoba	19,372	15,777	13,413	9,102	6,284	3,136	2,372
13 Saskatchewan	12,269	11,842	9,692	6,630	4,364	2,330	2,086
14 Alberta	35,511	24,446	27,635	17,941	16,113	9,511	7,863
15 British Columbia	22,219	17,700	15,870	13,375	12,770	9,058	7,455
16 Canada	253,297	198,143	203,406	138,064	98,001	54,735	44,617
Industrial:							
17 New Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
18 Quebec	47,408	39,182	61,006	41,685	33,195	30,538	29,884
19 Ontario	165,965	145,386	153,244	129,199	114,285	101,322	95,662
20 Manitoba	6,483	5,401	5,824	5,444	4,923	3,697	4,088
21 Saskatchewan	13,602	12,539	12,548	12,313	11,008	10,077	9,148
22 Alberta	64,971	59,249	56,848	54,489	55,588	49,439	54,495
23 British Columbia	32,531	24,748	22,403	26,394	22,452	19,949	20,502
24 Canada	330,960	286,505	311,873	269,524	241,451	215,022	213,779
Total revenues:							
25 New Brunswick	50	52	41	43	49	35	52
26 Quebec	105,191	83,585	110,208	73,764	54,160	42,644	39,723
27 Ontario	508,269	419,208	434,384	319,840	240,631	164,631	150,541
28 Manitoba	47,110	38,390	33,951	23,583	18,018	10,407	9,432
29 Saskatchewan	42,116	39,417	35,600	28,678	21,347	17,170	14,639
30 Alberta	161,361	125,215	128,043	103,017	98,359	78,370	79,629
31 British Columbia	84,796	65,853	60,299	58,653	50,552	39,504	35,964
32 CANADA	948,893	771,720	802,526	607,578	483,116	352,761	329,980

TABLEAU 3. Ventes de gaz naturel par catégorie de service, province et mois, 1984

August	September	October	November	December	Total		
Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre			
thousands of dollars - milliers de dollars						Nº	
						Domestique:	
3	3	4	4	4	54	Nouveau-Brunswick	1
3,899	4,008	8,726	13,014	20,402	158,003	Québec	2
33,000	36,617	57,779	97,877	140,981	1,183,277	Ontario	3
2,741	3,462	5,826	12,571	16,501	116,676	Manitoba	4
4,253	6,919	9,894	14,690	20,714	124,989	Saskatchewan	5
16,655	22,795	31,312	49,678	59,932	420,267	Alberta	6
7,625	10,768	18,652	25,602	36,548	227,390	Colombie-Britannique	7
68,176	84,572	132,193	213,436	295,082	2,230,656	Canada	8
						Commercial:	
25	30	28	31	37	437	Nouveau-Brunswick	9
5,983	6,629	11,609	17,022	25,078	184,744	Québec	10
19,994	26,208	38,709	66,431	93,970	760,730	Ontario	11
2,132	2,533	5,348	11,715	14,413	105,597	Manitoba	12
1,667	3,445	6,607	9,083	15,404	85,419	Saskatchewan	13
8,846	13,162	20,875	32,795	41,295	255,993	Alberta	14
6,971	9,247	15,182	21,556	27,651	179,054	Colombie-Britannique	15
45,618	61,254	98,358	158,633	217,848	1,571,974	Canada	16
						Industriel:	
-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	17
33,412	37,867	44,459	51,504	55,338	505,478	Québec	18
95,555	104,168	113,864	136,437	144,085	1,499,172	Ontario	19
4,177	4,676	5,935	6,500	6,403	63,551	Manitoba	20
10,432	12,613	10,704	14,610	15,584	145,178	Saskatchewan	21
55,268	52,046	60,673	74,474	67,170	704,710	Alberta	22
21,157	21,489	25,241	26,550	26,948	290,364	Colombie-Britannique	23
220,001	232,859	260,876	310,075	315,528	3,208,453	Canada	24
						Total des recettes:	
28	33	32	35	41	491	Nouveau-Brunswick	25
43,294	48,504	64,794	81,540	100,818	848,225	Québec	26
148,549	166,993	210,352	300,745	379,036	3,443,179	Ontario	27
9,050	10,671	17,109	30,786	37,317	285,824	Manitoba	28
16,352	22,977	27,205	38,383	51,702	355,586	Saskatchewan	29
80,769	88,003	112,860	156,947	168,397	1,380,970	Alberta	30
35,753	41,504	59,075	73,708	91,147	696,808	Colombie-Britannique	31
333,795	378,685	491,427	682,144	828,458	7,011,083	CANADA	32

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1983 and 1984

No.				
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				
1983:				
Receipts				
1 Total marketable gas	1 401	-	460 887	-
2 Imports	-	-	-	-
3 Other receipts(1,2)	-	-	253 587	1 290
4 Total net receipts (5 to 7)	1 401	-	714 474	1 290
5 Received from storage	-	56 885	3 598 329	-
6 Total supply of gas utilities (8 and 9)	1 401	56 885	4 312 803	1 290
Transfers from:				
7 Other provinces	-	3 944 401	21 849 501	27 920 236
8 Total gross receipts (10 to 13)	1 401	4 001 286	26 162 304	27 921 526
Disposition				
Sales:				
9 Residential	228	579 876	5 012 789	627 562
10 Commercial	1 211	735 792	3 954 424	632 507
11 Industrial	-	2 273 373	8 811 097	460 472
12 Total sales(3) (15 to 17)	1 439	3 589 041	17 778 310	1 720 541
13 Exports	-	130 589	981 397	3 960 862
14 Other deliveries(3,4)	-	-	138 065	258 172
15 Total net deliveries (18 to 20)	1 439	3 719 630	18 897 772	5 939 575
16 Delivered to storage	-	192 556	2 552 097	-
17 Line pack fluctuation	-	1 684	-828	-622
18 Gas used in system	-	16 382	487 832	136 567
19 Line losses and unaccounted for	-38	71 034	281 030	-3 495
20 Total demand on gas utilities (21 to 25)	1 401	4 001 286	22 217 903	6 072 025
Transfers to:				
21 Other provinces	-	-	3 944 401	21 849 501
22 Total disposition (26 to 29)	1 401	4 001 286	26 162 304	27 921 526

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par les services de gaz, par province, 1983 et 1984

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia Colombie- Britannique	Canada		
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes				N ^o	
				1983:	
				Arrivages	
908 691	57 335 750	6 407 445	65 114 174	Total de gaz marchand	1
-	3 843	-	3 843	Importations	2
258 172	14 726	141	527 916	Autres arrivages(1,2)	3
1 166 863	57 354 319	6 407 586	65 645 933	Total des arrivages net (5 à 7)	4
406 454	360 468	4 639	4 426 775	Gaz provenant des stocks	5
1 573 317	57 714 787	6 412 225	70 072 708	Total des arrivages de gaz (8 et 9)	6
33 405 575	-	9 588 372	...	Transferts de: Autres provinces	7
34 978 892	57 714 787	16 000 597	70 072 708	Total des arrivages bruts (10 à 13)	8
				Utilisation	
830 020	3 151 702	1 171 942	11 374 119	Ventes:	9
637 415	2 463 812	1 081 180	9 506 341	Domestique	10
1 152 668	8 102 794	2 149 246	22 949 650	Commercial	11
2 620 103	13 718 308	4 402 368	43 830 110	Industriel	12
3 756 360	110 615	11 229 489	20 169 312	Total des ventes(3) (15 à 17)	13
7	96 618	6	492 868	Exportations	14
6 376 470	13 925 541	15 631 863	64 492 290	Autres livraisons(3,4)	15
321 380	411 344	48 682	3 526 059	Total des livraisons nettes (18 à 20)	16
-6 176	9 176	3 201	6 435	Livraison à l'entrepôt de stockage	17
358 109	118 840	198 336	1 316 066	Fluctuation de volume de gaz dans les réseaux	18
8 873	255 939	118 515	731 858	Gaz consommé dans les réseaux	19
7 058 656	14 720 840	16 000 597	70 072 708	Fuites et autres pertes	20
27 920 236	42 993 948	-	...	Total de la demande de gaz (21 à 25)	21
34 978 892	57 714 788	16 000 597	70 072 708	Transferts à: Autres provinces	22
				Total de l'utilisation (26 à 29)	

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 4. Receipts and Disposition of Natural Gas Utilities, by Province, 1983 and 1984 - Concluded

No.	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes			
	New Brunswick Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Manitoba
1984:				
Receipts				
1 Total marketable gas	1 011	-	485 867	-
2 Imports	-	-	-	-
3 Other receipts(1,2)	-	-	240 442	657
4 Total net receipts	1 011	-	726 309	657
5 Received from storage	-	40 108	3 613 995	-
6 Total supply of gas utilities	1 011	40 108	4 340 304	657
7 Transfers from other provinces	-	4 555 430	24 901 395	32 462 031
8 TOTAL GROSS RECEIPTS	1,011	4 595 538	29 241 699	32 462 688
Disposition				
Sales:				
9 Residential	148	630 192	5 383 614	648 143
10 Commercial	863	834 024	4 121 103	655 398
11 Industrial	-	2 741 866	9 486 225	472 891
12 Total sales(3)	1 011	4 206 082	18 990 942	1 776 432
13 Exports	-	141 486	1 080 890	5 251 951
14 Other deliveries (3,4)	-	-	113 611	374 389
15 Total net deliveries	1 011	4 347 568	20 185 443	7 402 772
16 Delivered to storage	-	189 226	3 884 626	-
17 Line pack fluctuation	-	-	-1 379	-15 437
18 Gas used in system	-	6 042	689 120	206 149
19 Line losses and unaccounted for	-	52 702	-71 541	-32 191
20 Total demand on gas utilities	1 011	4 595 538	24 686 269	7 561 293
21 Transfers to other provinces	-	-	4 555 430	24 901 395
22 TOTAL DISPOSITION	1 011	4 595 538	29 241 699	32 462 688

(1) Includes peak shaving and enrichment.

(2) Includes United States gas carried by Canadian pipe lines

(3) Includes direct, non-utility, deliveries for consumption..

(4) Includes miscellaneous utility deliveries.

TABLEAU 4. Arrivages et utilisation de gaz naturel, par les services de gaz, par province, 1983 et 1984 - fin

Saskat- chewan	Alberta	British Columbia, Yukon and North- west Territories Colombie-Britan- nique, Yukon et Territoires du Nord-Ouest	Canada		Nº
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes					
1984:					
Arrivages					
1 225 274	62 475 570	6 782 099	70 969 821	Total de gaz marchand	1
-	3 581	-	3 581	Importations	2
374 389	3 067	765	619 320	Autres arrivages(1,2)	3
1 599 663	62 482 218	6 782 864	71 592 722	Total des arrivages nets	4
378 971	384 971	39 416	4 457 461	Gaz provenant des stocks	5
1 978 634	62 867 189	6 822 280	76 050 183	Total des arrivages de gaz	6
37 751 238	-	9 296 662	...	Transferts des autres provinces	7
39 729 872	62 867 189	16 118 942	76 050 183	TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS	8
Utilisation					
Ventes:					
869 571	3 225 728	1 374 755	12 132 151	Domestique	9
673 075	2 566 854	1 212 970	10 064 287	Commercial	10
1 255 586	9 273 492	2 131 852	25 361 912	Industriel	11
2 798 232	15 066 074	4 719 577	47 558 350	Total des ventes(3)	12
3 712 686	186 962	11 027 609	21 401 584	Exportations	13
-	21 161	-	509 161	Autres livraisons(3,4)	14
6 510 918	15 274 197	15 747 186	69 469 095	Total des livraisons nettes	15
350 433	335 264	44 434	4 803 983	Livraisons à l'entrepôt de stockage	16
-11 576	3 102	5 022	-20 268	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	17
485 534	234 173	207 460	1 828 478	Gas consommé dans les réseaux	18
-67 468	-27 447	114 840	-31 105	Fuites et autres pertes	19
7 267 841	15 819 289	16 118 942	76 050 183	Total de la demande de gaz	20
32 462 031	47 047 900	-	...	Transferts aux autres provinces	21
39 729 872	62 867 189	16 118 942	76 050 183	TOTAL DE L'UTILISATION	22

(1) Comprend le nivelage des pintes et l'enrichissement.

(2) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.

(3) Inclus directe, non services de gaz, livraisons à la consommation.

(4) Inclus livraisons pour distributions diverses.

TABLE 5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1984

TABLEAU 5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1984

	Outside diameter of pipe in millimetres						
	Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over	Total
						532 et plus	
kilometres - kilomètres							
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	167.9	405.9	276.1	41.4	24.9	22.2	938.4
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	7.5	491.5	340.7	142.9	75.6	15.9	1 074.1
Alberta	223.5	1 397.5	722.8	291.8	150.3	8.2	2 794.1
British Columbia - Colombie-Britannique	-	-	-	-	-	-	-
Canada	419.7	2 294.9	1 339.6	476.1	250.8	46.3	4 827.4
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	-	18.0	71.5	385.1	-	474.6
Ontario	261.5	797.9	1 609.6	1 270.6	232.4	578.7	4 750.7
Manitoba	80.2	529.4	214.2	47.4	20.1	-	891.3
Saskatchewan	2 949.6	2 459.8	1 569.5	1 516.3	705.0	-	9 200.2
Alberta	1 518.8	1 983.1	1 746.6	1 703.0	997.3	144.8	8 093.6
British Columbia - Colombie-Britannique	174.9	548.2	476.6	865.9	100.1	806.0	2 971.7
Canada	4 985.0	6 325.2	5 634.8	5 489.2	2 440.0	1 529.5	26 403.7
Distribution:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec	1 337.5	1 242.3	1 142.1	324.7	281.4	30.9	4 358.9
Ontario	21 772.8	8 455.3	5 022.4	1 027.1	239.5	120.8	36 637.9
Manitoba	2 365.9	529.7	272.2	29.6	48.3	-	3 245.7
Saskatchewan	16 026.8	2 474.5	523.7	80.8	29.1	-	19 134.9
Alberta(1)	31 572.4	3 576.8	1 211.2	273.0	119.2	-	36 752.6
British Columbia - Colombie-Britannique	9 620.1	2 425.7	409.7	337.7	207.6	146.7	13 147.5
Canada	82 731.2	18 777.7	8 614.3	2 076.9	925.1	298.4	113 423.6
TOTAL	88 135.9	27 397.8	15 588.7	8 042.2	3 615.9	1 874.2	144 654.7
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	-	-	0.6	8.8	26.9	0.8	37.1
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
Alberta	1.3	14.8	65.0	16.0	149.3	-	246.4
British Columbia - Colombie-Britannique	-	19.9	252.8	545.2	705.2	497.2	2 020.3
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0
Canada	1.3	34.7	318.4	570.0	881.4	553.0	2 358.8
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	-	-	-	-	-	-
Québec	-	0.9	132.8	37.4	134.0	325.4	630.5
Ontario	-	-	66.4	187.5	639.9	4 981.6	5 875.4
Manitoba	0.6	-	65.8	96.7	-	1 927.3	2 090.4
Saskatchewan	-	-	35.5	29.0	276.0	3 636.2	3 976.7
Alberta	22.9	1 132.3	3 025.3	2 386.0	3 195.3	4 441.7	14 203.5
British Columbia - Colombie-Britannique	-	26.3	9.1	0.8	-	2 603.4	2 639.6
Canada	23.5	1 159.5	3 334.9	2 737.4	4 245.2	17 915.6	29 416.1
TOTAL	24.8	1 194.2	3 653.3	3 307.4	5 126.6	18 468.6	31 774.9

See footnote(s) at end of table.
Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 5. Pipe Line Distance by Size of Pipe and Province, as at December 31, 1984 - Concluded

TABLEAU 5. Longueur des conduites par diamètre et par province, au 31 décembre 1984 - fin

	Outside diameter of pipe in millimetres Diamètre extérieur des conduites, en millimètres						
	0-75	76-150	151-226	227-328	329-531	532 and over 532 et plus	Total
kilometres - kilomètres							
Total natural gas industries(2) - Total des sociétés de gaz naturel(2)							
Gathering - Collecte:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	-	-	-	-	-	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	1 160.9	447.5	308.5	182.5	51.8	23.0	2 174.2
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	86.1	1 336.4	978.7	205.4	105.9	15.9	2 728.4
Alberta	2 115.0	12 760.0	5 822.7	1 354.8	477.3	16.2	22 546.0
British Columbia - Colombie-Britannique	114.2	754.2	642.8	604.8	708.3	497.2	3 321.5
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	-	-	-	-	-	55.0	55.0
Canada	3 497.0	15 298.1	7 752.7	2 347.5	1 343.3	607.3	30 845.9
Transmission - Transport:							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	-	6.8	0.3	14.5	-	-	21.6
Québec	-	0.9	150.8	108.9	519.1	325.4	1 105.1
Ontario	261.5	797.9	1 676.0	1 458.1	872.3	5 560.3	10 626.1
Manitoba	80.8	529.4	280.0	144.1	20.1	1 927.3	2 981.7
Saskatchewan	2 949.6	2 459.8	1 605.0	1 545.3	981.0	3 636.2	13 176.9
Alberta	1 541.7	3 115.4	4 771.9	4 089.0	4 192.6	4 586.5	22 297.1
British Columbia - Colombie-Britannique	174.9	574.5	485.7	866.7	100.1	3 409.4	5 611.3
Canada	5 008.5	7 484.7	8 969.7	8 226.6	6 685.2	19 445.1	55 819.8
Distribution(3):							
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	35.7	73.4	33.0	4.0	-	-	146.1
Québec	1 337.5	1 242.3	1 142.1	324.7	281.4	30.9	4 358.9
Ontario	21 772.8	8 455.3	5 022.4	1 027.1	239.5	120.8	36 637.9
Manitoba	2 365.9	529.7	272.2	29.6	48.3	-	3 245.7
Saskatchewan	16 026.8	2 474.5	523.7	80.8	29.1	-	19 134.9
Alberta(1)	31 572.4	3 576.8	1 211.2	273.0	119.2	-	36 752.6
British Columbia - Colombie-Britannique	9 620.1	2 425.7	409.7	337.7	207.6	146.7	13 147.5
Canada	82 731.2	18 777.7	8 614.3	2 076.9	925.1	298.4	113 423.6
TOTAL	91 236.7	41 560.5	25 336.7	12 651.0	8 953.6	20 350.8	200 089.3

(1) Excludes Alberta co-operatives.

(1) Excluant les co-opératives de l'Alberta.

(2) Includes pipe line distance of producing, gathering, processing and utility companies. Some size categories include estimated figures.

(2) Comprend la longueur des conduites des sociétés de production, de collecte, de traitement et de service. Certaines catégories de grandeur comptent des chiffres estimatifs.

(3) Of the total distribution distance reported 64 513.0 kilometres was steel pipe and 48 910.6 kilometres was plastic pipe. For provincial breakdown of plastic pipe please refer to the Review of Survey Results section of this publication.

(3) De la distance totale de distribution rapportée, 64 513.0 kilomètres est de tuyaux en acier et 48 910.6 kilomètres en plastique. Pour les chiffres par province, pour les tuyaux en plastique veuillez référer la revue des résultats de l'enquête de cette publication.

TABLE 6. Natural Gas Pipe Line Distance, by Province, as at December 31, 1977-1984

TABLEAU 6. Longueur des conduites de gaz naturel, par province, au 31 décembre 1977-1984

	1977	1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984
	kilometres - kilomètres							
Gathering - Collecte:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8	20.8
Québec	-	-	-	-	-	-	-	-
Ontario	1 939.1	1 946.2	2 062.9	2 105.2	2 121.5	2 129.9	2 160.4	2 174.2
Manitoba	-	-	-	-	-	-	-	-
Saskatchewan	2 270.2	1 813.4	1 899.7	1 871.5	1 893.4	1 933.8	2 215.2	2 728.4
Alberta	13 822.3	13 816.2	14 355.0	16 077.8	17 619.8	19 662.2	22 734.4	22 546.0
British Columbia - Colombie-Britannique	2 120.8	2 590.6	2 708.3	3 084.3	3 079.0	3 184.2	3 291.5	3 321.5
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
Total	20 228.2	20 242.2	21 101.7	23 214.6	24 789.5	26 985.9	30 477.3	30 845.9
Transmission - Transport:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6	21.6
Québec	265.0	256.4	256.3	256.4	276.0	288.9	289.0	1 105.1
Ontario	9 345.9	9 242.6	9 314.4	9 441.3	9 568.5	10 212.1	10 432.6	10 626.1
Manitoba	2 779.0	2 778.9	2 806.7	2 675.0	2 790.5	2 866.1	2 969.9	2 981.7
Saskatchewan	10 798.9	10 702.8	10 666.9	10 765.4	10 956.3	11 516.9	11 768.7	13 176.9
Alberta	17 075.4	17 739.5	18 000.0	18 120.6	19 063.4	19 836.4	20 823.8	22 297.1
British Columbia - Colombie-Britannique	5 177.1	5 249.3	5 230.6	5 283.3	5 327.1	5 468.0	5 522.8	5 611.3
Total	45 462.9	45 991.1	46 296.5	46 563.6	48 003.4	50 210.0	51 828.4	55 819.8
Distribution:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1	146.1
Québec	2 938.9	2 972.1	2 999.4	3 028.9	3 070.5	3 501.9	3 709.7	4 358.9
Ontario	29 378.8	29 444.1 ^r	30 478.4 ^r	31 836.9	32 974.4	34 220.6	35 134.2	36 637.9
Manitoba	2 815.1	2 876.1	2 976.7	3 049.4	3 068.3	3 264.2	3 181.7	3 245.7
Saskatchewan	5 078.8	5 287.8	5 421.2	5 592.1	5 785.2	5 904.6	11 546.9	19 134.9
Alberta	25 065.1	26 850.2	28 950.8	31 092.3	32 567.2	33 058.9	33 583.2	36 752.6
British Columbia - Colombie-Britannique	9 789.3	10 072.1	10 188.5	10 766.6	11 250.0	11 846.5	12 502.3	13 147.5
Total	75 212.1	77 648.5	81 161.1	85 512.3	88 861.7	91 942.8	99 804.1	113 423.6
Total:								
New Brunswick - Nouveau-Brunswick	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5	188.5
Québec	3 203.9	3 228.5	3 255.7	3 285.3	3 346.5	3 790.8	3 998.7	5 464.0
Ontario	40 663.8	40 632.9 ^r	41 855.7 ^r	43 383.4	44 664.4	46 562.6	47 727.2	49 438.2
Manitoba	5 594.1	5 655.0	5 783.4	5 724.4	5 858.8	6 130.3	6 151.6	6 227.4
Saskatchewan	18 147.9	17 804.0	17 987.8	18 229.0	18 634.9	19 355.3	25 530.8	35 040.2
Alberta	55 962.8	58 405.9	61 305.8	65 290.7	69 250.4	72 557.5	77 141.4	81 595.7
British Columbia - Colombie-Britannique	17 087.2	17 912.0	18 127.4	19 134.2	19 656.1	20 498.7	21 316.6	22 080.3
Yukon and Northwest Territories - Yukon et Territoires du Nord-Ouest	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0
TOTAL	140 903.2	143 881.8	148 559.3	155 290.5	161 654.6	169 138.7	182 109.8	200 089.3

TABLE 7. Compressor Stations Operated by Gas Utilities, by Province, as at December 31, 1984

TABLEAU 7. Postes compresseurs exploités par les services de gaz, par province, au 31 décembre 1984

	Number of active compressor stations	Number of prime movers		Number of compressors
	Nombre de postes compresseurs en activité	Nombre de moteurs primaires	Kilowatts	Nombre de compresseurs
Natural gas distribution systems - Réseaux de distribution de gaz naturel:				
Ontario	9	31	109 679	31
Manitoba	-	-	-	-
Saskatchewan	25	50	42 189	50
Alberta	40	73	45 537	73
British Columbia - Colombie-Britannique	7	13	16 193	13
Canada	81	167	213 598	167
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel:				
Québec	2	4	6 800	4
Ontario(1)	41	105	489 253	105
Manitoba	5	21	159 300	21
Saskatchewan	11	50	445 599	50
Alberta	43	99	441 838	99
British Columbia - Colombie-Britannique	33	90	416 329	90
Canada	135	369	1 959 119	369
Natural gas utilities - Total - Services de gaz naturel:				
Québec	2	4	6 800	4
Ontario	50	136	598 932	136
Manitoba	5	21	159 300	21
Saskatchewan	36	100	487 788	100
Alberta	83	172	487 375	172
British Columbia - Colombie-Britannique	40	103	432 522	103
CANADA	216	536	2 172 717	536

(1) Includes three mobile compressors units, horsepower totalling 21 800 kilowatts.

(1) Inclus trois compresseurs mobile, totalisant 21 800 kilowatts.

TABLE 8. Natural Gas in Underground Storage, by Province, 1984

TABLEAU 8. Gaz naturel dans les entrepôts souterrains, par province, 1984

	Storage capacity(1)	Held in storage at December 31
	Capacité d'entrepôtage(1)	Entrepôtage au 31 décembre
	thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes	
Ontario	5 190 974	3 354 866
Saskatchewan	1 322 559	1 113 915
Alberta	3 179 952	2 932 182
Total	9 693 485	7 400 963

(1) Includes base pressure gas.

(1) Inclus les gaz pression de base.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1983 and 1984(1)

No.	Total December 31, 1983	Gross additions during 1984	Retirements during 1984	Other changes during 1984
	Total, 31 décembre 1983	Additions brutes en 1984	Retraits en 1984	Autres variations en 1984
thousands of dollars - milliers de dollars				
Natural gas distribution systems				
1 Intangible plant	56,907	16,242	800	4,145
Production plant:				
2 Land, leaseholds and land rights	160,594	4,888	-	4,008
3 Gas wells, drilling, equipment and structures	120,974	3,800	7	(624)
4 Other production equipment	1,922	-	-	(47)
5 Total production plants	283,490	8,688	7	3,337
Gathering plant:				
6 Land and land rights	2,839	74	-	(211)
7 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	4,359	155	-	15
8 Other structures and improvements	2,048	143	1	10
9 Gathering lines	67,171	4,306	152	2,702
10 Compressor, measuring and regulating equipment	20,191	1,321	26	(1,427)
11 Purification and other natural gas gathering equipment	14,728	1,255	102	(72)
12 Total gathering plants	111,336	7,254	281	1,017
Products extraction plant:				
13 Land and land rights	31	69	-	-
14 Structures and pipe lines	773	384	-	-
15 Equipment, extraction and other	1,684	404	-	(136)
16 Total products extraction plants	2,488	857	-	(136)
Manufactured gas plant:(2)				
17 Land and land rights	59	-	-	-
18 Structures and improvements and gas holders	523	-	-	-
19 Equipment	453	-	-	-
20 Total manufactured gas plants	1,035	-	-	-
Underground storage plant:				
21 Land and land rights	11,438	720	75	(31)
22 Structures and improvements	28,162	10,332	430	(195)
23 Equipment	61,474	13,149	63	(3)
24 Base pressure gas	22,013	1,047	12	(3)
25 Total underground storage plants	123,087	25,248	580	(232)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1983 et 1984(1)

Total December 31, 1984	Total December 31, 1984			
	Total, 31 décembre 1984			
Total, 31 décembre 1984	Eastern Canada	Western Canada		
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada		
thousands of dollars - milliers de dollars				
			Réseaux de distribution de gaz naturel	
76,494	72,448	4,046	Valeurs immatérielles	1
			Installations de production:	
169,490	51,639	117,851	Terrains, baux et droits fonciers	2
124,143	38,817	85,326	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
1,875	1,815	60	Autre équipement de production	4
295,508	92,271	203,237	Total, installations de production	5
			Installations de collecte:	
2,702	106	2,596	Terrains et droits fonciers	6
4,529	1,732	2,797	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
2,200	819	1,381	Autres structures et améliorations	8
74,027	14,432	59,595	Réseaux de collecte	9
20,059	1,279	18,780	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
15,809	2,468	13,341	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
119,326	20,836	98,490	Total, installations de collecte	12
			Installations d'extraction des dérivés:	
100	13	87	Terrains et droits fonciers	13
1,157	-	1,157	Structures et pipe-lines	14
1,952	218	1,734	Matériel d'extraction et autre	15
3,209	231	2,978	Total, installations d'extraction des dérivés	16
			Usine de fabrication de gaz(2):	
59	-	59	Terrains et droits fonciers	17
523	208	315	Constructions, améliorations et gazomètres	18
453	-	453	Équipement	19
1,035	208	827	Total, usines de fabrication de gaz	20
			Installations de stockage souterrain:	
12,052	7,906	4,146	Terrains et droits fonciers	21
37,869	24,921	12,948	Structures et améliorations	22
74,557	44,751	29,806	Équipement	23
23,045	18,424	4,621	Gaz, pression de base	24
147,523	96,002	51,521	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1983 and 1984(1) - Continued

No.	Total December 31, 1983	Gross additions during 1984	Retirements during 1984	Other changes during 1984
	Total, 31 décembre 1983	Additions brutes en 1984	Retraits en 1984	Autres variations en 1984
thousands of dollars - milliers de dollars				
Natural gas distribution systems - Concluded				
Transmission plant:				
1 Land and land rights	30,304	7,452	-	(89)
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	16,153	1,069	19	(524)
3 Other structures and improvements	2,806	15	-	-
4 Mains	696,641	196,876	451	3,628
5 Compressor, measuring and regulating equipment	117,075	12,356	616	1,542
6 Other transmission equipment	1,796	16	-	(1)
7 Total transmission plants	864,775	217,784	1,086	4,556
Distribution plant:				
8 Land and land rights	19,274	1,390	10	162
9 Structures and improvements	67,993	7,144	222	(94)
10 Mains and services	2,843,836	-412,215	9,090	(5,990)
11 House regulator and meter installations and meters	439,322	49,937	6,119	(3,643)
12 Compressor, measuring and regulating equipment	124,951	21,397	967	(1,145)
13 Other distribution plant	16,438	73	-	(15,599)
14 Total distribution plants	3,511,814	492,156	16,408	(26,309)
Local storage plant:				
15 Land and land rights	2,199	6	-	-
16 Structures and improvements	2,207	10,140	48	11
17 Gas holders and other surface storage	38,443	1,126	506	(10)
18 Total local storage plants	42,849	11,272	554	1
General plant:				
19 Land and land rights	6,098	255	-	146
20 Structures and improvements	81,860	9,046	295	(152)
21 Transportation equipment	41,887	8,570	5,019	(159)
22 Tools and heavy work equipment	42,610	6,388	934	(201)
23 Other general plant	368,987	74,971	14,729	26,775
24 Total general plants	541,442	99,230	20,977	26,409
25 Undistributed plant(3)	109,277	26,625	1,899	(82,453)
26 Other plant	91,110	6,178	7,716	(14)
27 TOTAL PLANTS	5,739,610	911,534	50,308	(69,679)

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1983 et 1984(1) - suite

Total December 31, 1984	Total December 31, 1984 Total, 31 décembre 1984				NO	
Total, 31 décembre 1984	Eastern Canada L'Est du Canada	Western Canada L'Ouest du Canada				
thousands of dollars - milliers de dollars						
Réseaux de distribution de gaz naturel - fin						
Installations de transport:						
37,667	16,779	20,888	Terrains et droits fonciers	1		
16,679	4,378	12,301	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2		
2,821	645	2,176	Autres structures et améliorations	3		
896,694	426,420	470,274	Conduites principales	4		
130,357	39,796	90,561	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5		
1,811	-	1,811	Autre matériel de transport	6		
1,086,029	488,018	598,011	Total, installations de transport	7		
Installations de distribution:						
20,816	10,926	9,890	Terrains et droits fonciers	8		
74,821	59,533	15,288	Structures et améliorations	9		
3,240,971	2,105,048	1,135,923	Conduites principales et services	10		
479,497	224,505	254,992	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11		
144,236	105,322	38,914	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12		
912	245	667	Autres installations de distribution	13		
3,961,253	2,505,579	1,455,674	Total, installations de distribution	14		
Installations de stockage local:						
2,205	405	1,800	Terrains et droits fonciers	15		
12,310	1,363	10,947	Structures et améliorations	16		
39,053	19,023	20,030	Gazomètres et autre stockage de surface	17		
53,568	20,791	32,777	Total, installations de stockage local	18		
Installations générales:						
6,499	897	5,602	Terrains et droits fonciers	19		
90,459	32,049	58,410	Structures et améliorations	20		
45,279	19,566	25,713	Matériel de transport	21		
47,863	27,667	20,196	Outils et matériel lourd	22		
456,004	375,501	80,503	Autres installations générales	23		
646,104	455,680	190,424	Total, installations générales	24		
51,550	(17,365)	68,915	Installations diverses(3)	25		
89,558	3,904	85,654	Autres installations	26		
6,531,157	3,738,603	2,792,554	INSTALLATIONS TOTALES	27		

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1983 and 1984(1) - Continued

No.		Total December 31, 1983	Gross additions during 1984	Retirements during 1984
		Total, 31 décembre 1983	Additions brutes en 1984	Retraits en 1984
thousands of dollars - milliers de dollars				
Natural gas transport systems				
1	Intangible plant	53,913	4,234	83
Gathering plant:				
2	Land and land rights	2,947	134	-
3	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	5,733	-	657
4	Other structures and improvements	829	472	-
5	Gathering lines	230,509	4,131	629
6	Compressor, measuring and regulating equipment	42,866	2,507	2,489
7	Purification and other natural gas gathering equipment	2,685	1,402	-
8	Total gathering plants	285,569	8,646	3,775
Products extraction plant:				
9	Land and land rights	40,582	-	-
10	Structures and pipe lines	61,291	4,890	13
11	Equipment, extraction and other	224,016	-	429
12	Total products extraction plants	325,889	4,890	442
Underground storage plant:				
13	Land and land rights	13,882	-	-
14	Structures and improvements	15,847	721	208
15	Equipment	21,653	312	35
16	Base pressure gas	9,505	11,972	-
17	Total underground storage plants	60,887	13,005	243
Transmission plant:				
18	Land and land rights	45,236	5,051	-
19	Compressor, measuring and regulating structures and improvements	182,317	17,289	1,351
20	Other structures and improvements	1,131	23	-
21	Mains	4,767,435	325,666	3,157
22	Compressor, measuring and regulating equipment	871,258	47,549	15,122
23	Other transmission equipment	154	464	8
24	Total transmission plants	5,867,531	396,042	19,638
General plant:				
25	Land and land rights	4,258	235	-
26	Structures and improvements	59,949	146	308
27	Transportation equipment	52,582	3,661	3,601
28	Tools and heavy work equipment	54,017	2,043	521
29	Other general plant	46,992	2,670	7,211
30	Total general plants	217,798	8,755	11,641
31	Undistributed plant(3)	1,016,506	202,648	1,229
32	Other plant	155,824	1,565	830
33	TOTAL PLANTS	7,983,917	639,785	37,881

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1983 et 1984(1) - suite

Other changes during 1984	Total December 31, 1984		
Autres variations en 1984	Total, 31 décembre 1984		
thousands of dollars - milliers de dollars			Nº
		Réseaux de transport de gaz naturel	
-	58,064	Valeurs immatérielles	1
		Installations de collecte:	
-	3,081	Terrains et droits fonciers	2
(11)	5,065	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	3
(59)	1,242	Autres structures et améliorations	4
1,439	235,450	Réseaux de collecte	5
694	43,578	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	6
1	4,088	Matériel de purification et autre matériel de collecte	7
2,064	292,504	Total, installations de collecte	8
		Installations d'extraction des dérivés:	
(3,187)	37,395	Terrains et droits fonciers	9
3,792	69,960	Structures et pipe-lines	10
7,602	231,189	Matériel d'extraction et autre	11
8,207	338,544	Total, installations d'extractions des dérivés	12
		Installations de stockage souterrain:	
-	13,882	Terrains et droits fonciers	13
(484)	15,876	Structures et améliorations	14
479	22,409	Équipement	15
-	21,477	Gaz, pression de base	16
(5)	73,644	Total, installations de stockage souterrain	17
		Installations de transport:	
-	50,287	Terrains et droits fonciers	18
118	198,373	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	19
8	1,162	Autres structures et améliorations	20
(5,013)	5,084,931	Conduites principales	21
4,407	908,092	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	22
18	628	Autre matériel de transport	23
(462)	6,243,473	Total, installations de transport	24
		Installations générales:	
-	4,493	Terrains et droits fonciers	25
900	60,687	Structures et améliorations	26
71	52,713	Matériel de transport	27
15	55,554	Outils et matériel lourd	28
197	42,648	Autres installations générales	29
1,183	216,095	Total, installations générales	30
(446,593)	771,332	Installations diverses(3)	31
3,304	159,863	Autres installaions	32
(432,302)	8,153,519	INSTALLATIONS TOTALES	33

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1983 and 1984 - Continued

No.	Total December 31, 1983	Gross additions during 1984	Retirements during 1984
	Total, 31 décembre 1983	Additions brutes en 1984	Retraits en 1984
thousands of dollars - milliers de dollars			
Total natural gas utilities			
1 Intangible plant	110,820	20,476	883
Production plant:			
2 Land, leaseholds and land rights	160,594	4,888	-
3 Gas wells, drilling, equipment and structures	120,974	3,800	7
4 Other production equipment	1,922	-	-
5 Total production plants	283,490	8,688	7
Gathering plant:			
6 Land and land rights	5,786	208	-
7 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	10,092	155	657
8 Other structures and improvements	2,877	615	1
9 Gathering lines	297,680	8,437	781
10 Compressor, measuring and regulating equipment	63,057	3,828	2,515
11 Purification and other natural gas gathering equipment	17,413	2,657	102
12 Total gathering plants	396,905	15,900	4,056
Products extraction plant:			
13 Land and land rights	40,613	69	-
14 Structures and pipelines	62,064	5,274	13
15 Equipment, extraction and other	225,700	404	429
16 Total products extraction plants	328,377	5,747	442
Manufactured gas plant:(2)			
17 Land and land rights	59	-	-
18 Structures and improvements and gas holders	523	-	-
19 Equipment	453	-	-
20 Total manufactured gas plants	1,035	-	-
Underground storage plant:			
21 Land and land rights	25,320	720	75
22 Structures and improvements	44,009	11,053	638
23 Equipment	83,127	13,461	98
24 Base pressure gas	31,518	13,019	12
25 Total underground storage plants	183,974	38,253	823

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1983 et 1984(1) - suite

Other changes during 1984	Total December 31, 1984		Nº
Autres variations en 1984	Total, 31 décembre 1984		
thousands of dollars - milliers de dollars			
		Total, services de gaz	
4,145	134,558	Valeurs immatérielles	1
		Installations de production:	
4,008	169,490	Terrains, baux et droits fonciers	2
(624)	124,143	Puits de gaz, forage, équipement et constructions	3
(47)	1,875	Autre équipement de production	4
3,337	295,508	Total, installations de productions	5
		Installations de collecte:	
(211)	5,783	Terrains et droits fonciers	6
4	9,594	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	7
(49)	3,442	Autres structures et améliorations	8
4,141	309,477	Réseaux de collecte	9
(733)	63,637	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	10
(71)	19,897	Matériel de purification et autre matériel de collecte	11
3,081	411,830	Total, installations de collecte	12
		Installations d'extraction des dérivés:	
(3,187)	37,495	Terrains et droits fonciers	13
3,792	71,117	Structures et pipe-lines	14
7,466	233,141	Matériel d'extraction et autre	15
8,071	341,753	Total, installations d'extraction des dérivés	16
		Usine de fabrication de gaz(2):	
-	59	Terrains et droits fonciers	17
-	523	Constructions, améliorations et gazomètres	18
-	453	Équipement	19
-	1,035	Total, usines de fabrication de gaz	20
		Installations de stockage souterrain:	
(31)	25,934	Terrains et droits fonciers	21
(679)	53,745	Structures et améliorations	22
476	96,966	Équipement	23
(3)	44,522	Gaz, pression de base	24
(237)	221,167	Total, installations de stockage souterrain	25

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 9. Property Account of Gas Utilities, 1983 and 1984(1) - Concluded

No.	Total December 31, 1983	Gross additions during 1984	Retirements during 1984
	Total, 31 décembre 1983	Additions brutes en 1984	Retraits en 1984
thousands of dollars - milliers de dollars			
Total natural gas utilities - Concluded			
Transmission plant:			
1 Land and land rights	75,540	12,503	-
2 Compressor, measuring and regulating structures and improvements	198,470	18,358	1,370
3 Other structures and improvements	3,937	38	-
4 Mains	5,464,076	522,542	3,608
5 Compressor, measuring and regulating equipment	988,333	59,905	15,738
6 Other transmission equipment	1,950	480	8
7 Total transmission plants	6,732,306	613,826	20,724
Distribution plant:			
8 Land and land rights	19,274	1,390	10
9 Structures and improvements	67,993	7,144	222
10 Mains and services	2,843,836	412,215	9,090
11 House regulator and meter installations and meters	439,322	49,937	6,119
12 Compressor, measuring and regulating equipment	124,951	21,397	967
13 Other distribution plant	16,438	73	-
14 Total distribution plants	3,511,814	492,156	16,408
Local storage plant:			
15 Land and land rights	2,199	6	-
16 Structures and improvements	2,207	10,140	48
17 Gas holders and other surface storage	38,443	1,126	506
18 Total local storage plants	42,849	11,272	554
General plant:			
19 Land and land rights	10,356	490	-
20 Structures and improvements	141,809	9,192	603
21 Transportation equipment	94,469	12,231	8,620
22 Tools and heavy work equipment	96,627	8,431	1,455
23 Other general plant	415,979	77,641	21,940
24 Total general plants	759,240	107,985	32,618
25 Undistributed plant(3)	1,125,783	229,273	3,128
26 Other plant	246,934	7,743	8,546
27 TOTAL ALL UTILITIES	13,723,527	1,551,319	88,189

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

(2) Includes accounts of manufactured gas plant for systems which distribute both natural and manufactured gas.

(3) Includes gas plant under construction and retirement work in progress.

TABLEAU 9. Compte de propriété des services de gaz, 1983 et 1984(1) - fin

Other changes during 1984	Total December 31, 1984		
Autres variations en 1984	Total, 31 décembre 1984		
thousands of dollars - milliers de dollars		N°	
		Total, services de gaz - fin	
		Installations de transport:	
(89)	87,954	Terrains et droits fonciers	1
(406)	215,052	Compresseur, structures de mesure et de réglage et améliorations	2
8	3,983	Autres structures et améliorations	3
(1,385)	5,981,625	Conduites principales	4
5,949	1,038,449	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	5
17	2,439	Autre matériel de transport	6
4,094	7,329,502	Total, installations de transport	7
		Installations de distribution:	
162	20,816	Terrains et droits fonciers	8
(94)	74,821	Structures et améliorations	9
(5,990)	3,240,971	Conduites principales et services	10
(3,643)	479,497	Installations de régulateurs et de compteurs domestiques et compteurs	11
(1,145)	144,236	Compresseur, matériel de mesure et de réglage	12
(15,599)	912	Autres installations de distribution	13
(26,309)	3,961,253	Total, installations de distribution	14
		Installations de stockage local:	
-	2,205	Terrains et droits fonciers	15
11	12,310	Structures et améliorations	16
(10)	39,053	Gazomètres et autre stockage de surface	17
1	53,568	Total, installations de stockage local	18
		Installations générales:	
146	10,992	Terrains et droits fonciers	19
748	151,146	Structures et améliorations	20
(88)	97,992	Matériel de transport	21
(186)	103,417	Outils et matériel lourd	22
26,972	498,652	Autres installations générales	23
27,592	862,199	Total, installations générales	24
(529,046)	822,882	Installations diverses(3)	25
3,290	249,421	Autres installations	26
(501,981)	14,684,676	TOTAL, TOUS LES SERVICES	27

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

(2) Y compris les comptes des installations de fabrication de gaz pour les réseaux qui distribuent le gaz naturel et le gaz manufacturé.

(3) Y compris les installations de gaz en construction et les travaux de réforme en cours.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1984(1)

	Natural gas distribution systems		
	Réseaux de distribution de gaz naturel		

	Eastern Canada		
	L'Est du Canada		

	Publicly operated	Privately operated	
	Exploitation publique	Exploitation privée	
No.	-----		
	thousands of dollars - milliers de dollars		
Assets			
Current assets:			
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments:			
Canadian currency:			
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	2,114	51,826
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	-
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	-	4
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	-
5	Government of Canada treasury bills	-	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	-
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	-	-
9	Investments in short-term foreign securities	-	-
Special deposits:			
10	Canadian	-	2,136
11	Foreign	-	-
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	1,697	624,671
13	Interest and dividends receivable	-	3,737
14	Plant materials and operating supplies	-	29,277
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	6,035	159,408
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	604	429,383
17	Total current assets	10,450	1,300,442
Investments:			
18	Investments in affiliated companies	-	404,127
Other investments:			
19	Mortgages, long-term advances and notes	-	9,951
20	Other Canadian investments	-	390,141
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	-	4,079
22	Investments in foreign securities	-	-
23	Total investments	-	808,298
Plant, property and equipment:			
24	Total plant	29,608	3,708,995
25	Less accumulated depreciation and amortization	11,119	695,338
26	Net plant	18,489	3,013,657
27	Deferred debits	-	167,606
28	TOTAL ASSETS	28,939	5,290,003

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 10. Bilan des services de gas, au 31 décembre 1984(1)

Natural gas distribution systems

Réseaux de distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

Publicly operated	Privately operated		Nº
Exploitation publique	Exploitation privée		
Thousands of dollars - milliers de dollars			
Actif			
Disponibilités:			
En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:			
Monnaie canadienne:			
169	388	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1
-	610	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis	2
-	-	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3
-	1,500	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4
-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5
-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6
-	-	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7
-	-	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8
-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9
Dépôts spéciaux:			
-	44	Au Canada	10
-	-	À l'étranger	11
105,313	215,093	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12
227	286	Intérêt et dividendes à recevoir	13
4,739	11,227	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14
34	9,201	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance	15
25,462	3,220	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16
135,944	241,569	Total, disponibilités	17
Investissements:			
134	58,859	Placements dans des filiales	18
Autres placements:			
5,403	10,662	Hypothèques, avances et billets à long terme	19
-	9	Autres placements canadiens	20
-	-	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21
-	-	Placements en valeurs étrangères	22
5,537	69,530	Total, investissements	23
Installations:			
1,234,912	1,557,642	Installations totales	24
288,060	340,524	Moins dépréciation et amortissement	25
946,852	1,217,118	Installations nettes	26
54,113	42,581	Débts différés	27
1,142,446	1,570,798	ACTIF, TOTAL	28

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1984(1) - Continued

	Natural gas distribution systems		
	Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada		
	L'Est du Canada		
	Publicly operated	Privately operated	
	Exploitation publique	Exploitation privée	
No.	thousands of dollars - milliers de dollars		
Liabilities			
Current liabilities:			
Loans and notes payable:			
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	-	160,634
2	Other loans and notes payable	-	193,717
3	Accounts payable and accrued	1,799	457,488
4	Accounts payable - Affiliated companies	-	7,726
5	Interest and dividends payable and accrued	-	59,172
6	Taxes accrued	-	26,270
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:			
7	Bonds, debentures and notes	-	64,330
8	Other long-term debt	-	41,452
9	Customers security deposits and other current liabilities	-	134,206
10	Total current liabilities	1,799	1,144,995
11	Deferred credits	-	462
12	Accumulated deferred income tax	-	258,591
13	Insurance and other reserves	1,611	1,139
Long-term debt:			
14	Bonds, debentures and notes	329	1,974,583
15	Mortgages and agreements of sale	-	-
16	Bank loans for other than construction	-	-
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	-	246
18	Other	-	298,602
19	Less company long-term debt owned	-	(21,953)
20	Net total long-term debt	329	2,251,478
21	Advances from affiliated companies	-	1,490
22	TOTAL LONG-TERM DEBT	329	2,252,968
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-
Shareholders' equity:			
24	Preferred stock	-	333,839
25	Common stock	-	800,070
26	Contributed surplus and contributions and grants	-	17,127
27	Retained earnings	25,200	467,231
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	-	13,581
29	Total shareholders' equity	25,200	1,631,848
30	TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	28,939	5,290,003

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 10. Bilan des services de gas, au 31 décembre 1984(1) - suite

Natural gas distribution systems

Réseaux de gaz distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

Publicly operated	Privately operated		Nº
Exploitation publique	Exploitation privée		
thousands of dollars - milliers de dollars			
Passif			
Exigibilités:			
18,682	34,486	Emprunts et effets à payer:	
55	40	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
		Autres emprunts et effets à payer	2
60,610	170,208	Comptes payable et courus	3
-	36,493	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
8,136	8,408	Intérêts et dividendes payables et courus	5
-	44,770	Impôts courus	6
		Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la	
		dette à long terme de la société:	
122	14,207	Obligations et billets	7
-	6,479	Autre dette à long terme	8
3,121	10,826	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
90,726	325,917	Total, exigibilités	10
12,418	98,218	Crédits différés	11
-	32,473	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
3	1,872	Assurances et autres réserves	13
		Dette à long terme:	
357,185	295,004	Obligations et billets	14
-	1,433	Hypothèques et conventions de vente	15
-	-	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
15,614	-	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins	17
-	-	de construction	
-	321	Autres	18
(49,690)	(7,850)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
323,109	288,908	Total, dette nette à long terme	20
424,698	178,387	Avances des sociétés affiliées	21
747,807	467,295	TOTAL, DETTE À LONG TERME	22
-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
-	179,363	Avoir des actionnaires:	
-	102,994	Actions privilégiées	24
		Actions ordinaires	25
6,622	130,702	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
225,781	231,313	Excédent non réparti	27
59,089	651	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
291,492	645,023	Total, avoir des actionnaires	29
1,142,446	1,570,798	TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1983 and 1984(1) - Continued

Natural gas distribution systems				
Réseaux de distribution de gaz naturel				
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada	
No.	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada		
thousands of dollars - milliers de dollars				
Assets				
Current assets:				
Cash on hand, in banks and/or temporary cash investments:				
Canadian currency:				
1	Cash on hand in chartered banks, including term deposits	53,940	557	54,497
2	Cash in other institutions, including guaranteed investment certificates	-	610	610
3	Foreign currency and foreign temporary cash investments	4	-	4
4	Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Canadian companies	-	1,500	1,500
5	Government of Canada treasury bills	-	-	-
6	Other Government of Canada direct and guaranteed debt	-	-	-
7	Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issues	-	-	-
8	Other short-term Canadian investments (provincial, municipal, corporate, etc.)	-	-	-
9	Investments in short-term foreign securities	-	-	-
Special deposits:				
10	Canadian	2,136	44	2,180
11	Foreign	-	-	-
12	Accounts receivable less provision for doubtful accounts	626,368	320,406	946,774
13	Interest and dividends receivable	3,737	513	4,250
14	Plant materials and operating supplies	29,277	15,966	45,243
15	Other current assets, materials and supplies and prepaid expenses	165,443	9,235	174,678
16	Gas stored underground available for sale and transmission line pack gas	429,987	28,682	458,669
17	Total current assets	1,310,892	377,513	1,688,405
Investments:				
18	Investments in affiliated companies	404,127	58,993	463,120
Other investments:				
19	Mortgages, long-term advances and notes	9,951	16,065	26,016
20	Other Canadian investments	390,141	9	390,150
21	Investments in Canadian preferred and common stocks	4,079	-	4,079
22	Investments in foreign securities	-	-	-
23	Total investments	808,298	75,067	883,365
Plant, property and equipment:				
24	Total plant	3,738,603	2,792,554	6,531,157
25	Less accumulated depreciation and amortization	706,457	628,584	1,335,041
26	Net plant	3,032,146	2,163,970	5,196,116
27	Deferred debits	167,606	96,694	264,300
28	TOTAL ASSETS	5,318,942	2,713,244	8,032,186

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1983 et 1984(1) - suite

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities					
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel					
	1984	1983				
thousands of dollars - milliers de dollars						
			Actif			
			Disponibilités:			
			En caisse, en banques et (ou) placements temporaires:			
			Monnaie canadienne:			
18,855	73,352	53,395	En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	1		
15	625	576	Dans d'autres institutions, y compris certificats des placements garantis	2		
50,778	50,782	342	Monnaie étrangère et placements temporaires étrangers	3		
-	1,500	5,250	Billets à court terme des sociétés de crédit et autres sociétés canadiennes non affiliées	4		
-	-	-	Bon du trésor du gouvernement canadien	5		
-	-	-	Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	6		
43	43	-	Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux, et émissions des sociétés et institutions canadiennes	7		
-	-	269	Autres placements canadiens à court terme (provinciaux, municipaux, des sociétés, etc.)	8		
-	-	-	Placements en valeurs étrangères à court terme	9		
			Dépôts spéciaux:			
3,416	5,596	5,167	Au Canada	10		
-	-	4,500	À l'étranger	11		
1,139,480	2,086,254	2,144,026	Comptes à recevoir moins provision pour créances douteuses	12		
20,224	24,474	23,907	Intérêt et dividendes à recevoir	13		
135,094	180,337	219,360	Matériaux d'installations et fournitures d'exploitation	14		
111,106	285,784	43,023	Autres disponibilités matériaux et fournitures et dépenses payées d'avance	15		
73,952	532,621	576,469	Gaz stocké sous terre et prêt à vendre et gaz dans les conduites	16		
1,552,963	3,241,368	3,076,284	Total, disponibilités	17		
			Investissements:			
2,745,639	3,208,759	2,779,986	Placements dans des filiales	18		
			Autres placements:			
3,156	29,172	11,531	Hypothèques, avances et billets à long terme	19		
98,490	488,640	323,955	Autres placements canadiens	20		
1,132	5,211	5,171	Placements en actions canadiennes privilégiées et ordinaires	21		
-	-	-	Placements en valeurs étrangères	22		
2,848,417	3,731,782	3,120,643	Total, investissements	23		
			Installations:			
8,153,519	14,684,676	13,723,526	Installations totales	24		
1,946,892	3,281,933	2,870,230	Moins dépréciation et amortissement	25		
6,206,627	11,402,743	10,853,296	Installations nettes	26		
635,813	900,113	751,353	Débts différés	27		
11,243,820	19,276,006	17,801,576	ACTIF, TOTAL	28		

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 10. Balance Sheet of Gas Utilities, as at December 31, 1983 and 1984(1) - Concluded

No.	Natural gas distribution systems			
	Réseaux de distribution de gaz naturel			
	Eastern Canada	Western Canada	Total Canada	
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada		
	thousands of dollars - milliers de dollars			
Liabilities				
Current liabilities:				
	Loans and notes payable:			
1	Loans from chartered banks in Canadian currency	160,634	53,168	213,802
2	Other loans and notes payable	193,717	95	193,812
3	Accounts payable and accrued	459,287	230,818	690,105
4	Accounts payable - Affiliated companies	7,726	36,493	44,219
5	Interest and dividends payable and accrued	59,172	16,544	75,716
6	Taxes accrued	26,270	44,770	71,040
	Long-term debt due within one year less company long-term debt owned:			
7	Bonds, debentures and notes	64,330	14,329	78,659
8	Other long-term debt	41,452	6,479	47,931
9	Customers security deposits and other current liabilities	134,206	13,947	148,153
10	Total current liabilities	1,146,794	416,643	1,563,437
11	Deferred credits	462	110,636	111,098
12	Accumulated deferred income tax	258,591	32,473	291,064
13	Insurance and other reserves	2,750	1,875	4,625
	Long-term debt:			
14	Bonds, debentures and notes	1,974,912	652,189	2,627,101
15	Mortgages and agreements of sale	-	1,433	1,433
16	Bank loans for other than construction	-	-	-
17	Other long-term debt - Interim bank loans for construction purposes	246	15,614	15,860
18	Other	298,602	321	298,923
19	Less company long-term debt owned	(21,953)	(57,540)	(79,493)
20	Net total long-term debt	2,251,807	612,017	2,863,824
21	Advances from affiliated companies	1,490	603,085	604,575
22	TOTAL LONG-TERM DEBT	2,253,297	1,215,102	3,468,399
23	Interest of minority shareholders in subsidiaries	-	-	-
	Shareholders' equity:			
24	Preferred stock	333,839	179,363	513,202
25	Common stock	800,070	102,994	903,064
26	Contributed surplus and contributions and grants	17,127	137,324	154,451
27	Retained earnings	492,431	457,094	949,525
28	Excess of appraised value of fixed assets over (depreciated) cost	13,581	59,740	73,321
29	Total shareholders' equity	1,657,048	936,515	2,593,563
30	TOTAL LIABILITIES AND NET WORTH	5,318,942	2,713,244	8,032,186

(1) Includes reports for fiscal year end most closely approximating calendar year.

TABLEAU 10. Bilan des services de gaz, au 31 décembre 1983 et 1984(1) - fin

Natural gas transport systems	Total natural gas utilities			
Réseaux de transport de gaz naturel	Total, services de gaz naturel			
	1984	1983		
thousands of dollars - milliers de dollars				
Passif				
Exigibilités:				
362,738	576,540	271,945	Emprunts et effets à payer:	
218,287	412,099	232,436	Emprunts des banques à charte en monnaie canadienne	1
			Autres emprunts et effets à payer	2
583,603	1,273,708	1,316,593	Comptes payable et courus	3
31,100	75,319	251,945	Comptes payables - Sociétés affiliées	4
255,754	331,470	311,176	Intérêts et dividendes payables et courus	5
13,482	84,522	105,769	Impôts courus	6
			Dette à long terme échéant dans un an, moins la partie détenue de la dette à long terme de la société:	
126,473	205,132	151,990	Obligations et billets	7
-	47,931	23	Autre dette à long terme	8
-	148,153	37,005	Dépôts de garantie des clients et autres exigibilités	9
1,591,437	3,154,874	2,678,882	Total, exigibilités	10
372,529	483,627	596,930	Crédits différés	11
551,670	842,734	742,436	Impôt sur le revenu, différé et accumulé	12
32,450	37,075	236,758	Assurances et autres réserves	13
			Dette à long terme:	
3,079,840	5,706,941	4,991,016	Obligations et billets	14
12	1,445	-	Hypothèques et conventions de vente	15
-	-	-	Emprunts des banques pour des fins autres que la construction	16
547,033	562,893	907,151	Autre dette à long terme - Emprunts bancaires provisoires pour fins de construction	17
928,802	1,227,725	972,914	Autres	18
(28,740)	(108,233)	(70,794)	Moins dette à long terme détenue par la société	19
4,526,947	7,390,771	6,800,287	Total, dette nette à long terme	20
9,888	614,463	588,660	Avances des sociétés affiliées	21
4,536,835	8,005,234	7,388,947	TOTAL, DETTE À LONG TERME	22
-	-	-	Intérêt des actionnaires minoritaires des filiales	23
			Avoir des actionnaires:	
1,448,008	1,961,210	1,894,510	Actions privilégiées	24
805,507	1,708,571	1,585,976	Actions ordinaires	25
510,369	664,820	610,877	Surplus d'apport, contributions et subventions	26
1,366,119	2,315,644	1,977,414	Excédent non réparti	27
28,896	102,217	88,846	Excédent de la valeur estimative des installations sur le coût amorti	28
4,158,899	6,752,462	6,157,623	Total, avoir des actionnaires	29
11,243,820	19,276,006	17,801,576	TOTAL, PASSIF ET AVOIR NET	30

(1) Comprend les rapports pour l'année financière dont la fin se rapproche le plus de l'année civile.

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1984

	Natural gas distribution systems	
	Réseaux de distribution de gaz naturel	
	Eastern Canada	
	L'Est du Canada	
	Publicly operated	Privately operated
	Exploitation publique	Exploitation privée
No.	thousands of dollars - milliers de dollars	
Operating revenue accounts		
Sales:		
1 Foreign	-	-
2 Canadian and other sales	59,142	4,312,040
3 Sales of products extracted from gas	-	-
4 Transportation and storage of gas of others	-	44,518
5 Other operating revenue	1,153	71,741
6 Total operating revenue	60,295	4,428,299
Operating expense accounts		
Gas supply:		
7 Gas purchases	48,606	3,459,676
8 Exchange gas	-	-
9 Gas withdrawn from underground storage	562	22,021
10 Gas delivered to underground storage (credit)	(604)	(18,552)
11 Gas used (credit)	-	(1,858)
12 Total gas supply	48,564	3,461,287
13 Exploration and development operations	-	141
14 Gathering of gas by others	-	-
15 Other gathering operations	-	10,645
16 Products extraction operation	-	-
17 Manufactured gas operation	-	-
18 Local storage operations	-	1,501
19 Underground storage operation	-	5,590
20 Transmission operation	-	4,689
21 Distribution operation	2,031	69,594
22 General operation	-	5,459
23 Administrative and general expenses	2,100	202,946
24 Maintenance expenses	43	38,270
25 Depreciation	457	67,359
26 Amortization	83	43,770
27 Municipal and other taxes(1)	20	40,567
28 Rent for gas plant leased from others	-	-
29 Total purchases, operation and maintenance	53,298	3,951,818
30 Net revenue from operations	6,997	476,481

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1984

Natural gas distribution systems

Réseaux de distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

Publicly operated	Privately operated
Exploitation publique	Exploitation privée

thousands of dollars - milliers de dollars

NO

Comptes des revenus d'exploitation

Ventes:

-	-
793,899	1,502,687
18	-
15	39,960
19,478	21,171
813,410	1,563,818

À l'étranger	1
Au Canada et autres ventes	2
Ventes de produits extraits du gaz	3
Transport et stockage de gaz de tiers	4
Autres revenus d'exploitation	5
Total, revenus d'exploitation	6

Comptes des frais d'exploitation

Approvisionnement en gaz:

493,397	1,024,834
26	28
17,137	-
-	(498)
(3,266)	(3,690)
507,294	1,020,674

Achats de gaz	7
Échanges de gaz	8
Gaz retiré des réservoirs souterrains	9
Gaz introduits dans les réservoirs souterrains (crédit)	10
Gaz utilisé (crédit)	11
Total, approvisionnement en gaz	12

56	2,141
-	2
632	6,417
4	117
24	16
985	639
2,636	971
35,372	15,594
18,056	34,316
6	5,201
47,711	102,636
302	21,694
21,789	39,851
2,674	705
56,859	121,396
-	70
694,400	1,372,440

Exploration et mise en valeur	13
Collecte de gaz par des tiers	14
Autres travaux de collecte	15
Extraction des produits	16
Fabrication de gaz	17
Stockage local	18
Stockage souterrain	19
Transport	20
Distribution	21
Exploitation générale	22
Frais généraux et d'administration	23
Frais d'entretien	24
Dépréciation	25
Amortissement	26
Taxes municipales et autres(1)	27
Loyer d'installations de gazoduc louées de tiers	28
Total, achats, exploitation et entretien	29

119,010	191,378
----------------	----------------

Revenus nets d'exploitation	30
------------------------------------	-----------

Voir note(s) à la fin du tableau

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1984 - Continued

	Natural gas distribution systems	
	Réseaux de distribution de gaz naturel	
	Eastern Canada	
	L'Est du Canada	
	Publicly operated	Privately operated
	Exploitation publique	Exploitation privée
No.	thousands of dollars - milliers de dollars	
Other income		
1	Revenue from other plant	-
2	Non-operating revenue	11,056
Income from investments:		
3	Dividends	9,643
4	Other	13,770
5	Income from affiliated companies	54,965
6	Income from sinking and other funds	1,637
7	Gain on foreign exchange	-
8	Other income	8,087
9	Extraordinary income	-
10	Total other income	99,158
Other deductions		
11	Expenses of other plant	-
12	Non-operating expense	16,714
13	Other interest	21,357
14	Interest during construction (credit)	(753)
15	Loss on foreign exchange	-
16	Provision for loss in valuation of investments	-
17	Other income deductions	1,125
18	Extraordinary income deductions	75
19	Total other deductions	43,935
Fixed charges		
20	Interest on long-term debt	35
21	Amortization of debt discount premium and expense	202,278
22	Interest on amounts due affiliated companies	2,642
23	Total fixed charges	779
24	Total net income before income taxes	205,699
25	Estimated income tax payable for the current period	5,762
26	Deferred income tax	326,005
27	Net income after taxes	189,422

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1984 - suite

Natural gas distribution systems

Réseaux de distribution de gaz naturel

Western Canada

L'Ouest du Canada

Publicly operated	Privately operated
Exploitation publique	Exploitation privée

thousands of dollars - milliers de dollars

NO

Autres revenus

-	891	Revenus des autres installations	1
2,500	1,601	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
		Revenus de placements:	
-	231	Dividendes	3
7	345	Autres	4
-	5,656	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
4,843	152	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
-	303	Profit réalisé sur le change étranger	7
22,976	599	Autres revenus	8
-	-	Revenus extraordinaires	9
30,326	9,778	Total, autres revenus	10

Autres déductions

-	-	Dépenses des autres installations	11
1,585	1,764	Frais non attribuables à l'exploitation	12
-	5,667	Autre intérêt	13
(779)	(7,240)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
-	241	Perte sur le change étranger	15
-	-	Réserve en case de dévalorisation des placements	16
191	492	Autres déductions du revenu	17
-	9,418	Déductions du revenu extraordinaire	18
997	10,342	Total, autres déductions	19

Frais fixes

75,856	18,566	Intérêt sur la dette à long terme	20
303	955	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
-	35,392	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
76,159	54,913	Total, frais fixes	23

72,180	135,901	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
--------	---------	---	----

Provision pour impôt sur le revenu

-	59,544	Impôt estimatif pour la période courante	25
-	3,842	Impôt différé	26
72,180	72,515	Revenu net après impôt	27

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1983 and 1984 - Continued

No.	Natural gas distribution systems		Total Canada
	Réseaux de distribution de gaz naturel		
	Eastern Canada	Western Canada	
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada	
thousands of dollars - milliers de dollars			
Operating revenue accounts			
Sales:			
1 Foreign	-	-	-
2 Canadian and other sales	4,371,182	2,296,586	6,667,768 (2)
3 Sales of products extracted from gas	-	18	18
4 Transportation and storage of gas of others	44,518	39,975	84,493
5 Other operating revenue	72,894	40,649	113,543
6 Total operating revenue	4,488,594	2,377,228	6,865,822
Operating expense accounts			
Gas supply:			
7 Gas purchases	3,508,282	1,518,231	5,026,513
8 Exchange gas	-	54	54
9 Gas withdrawn from underground storage	22,583	17,137	39,720
10 Gas delivered to underground storage (credit)	(19,156)	(498)	(19,654)
11 Gas used (credit)	(1,858)	(6,956)	(8,814)
12 Total gas supply	3,509,851	1,527,968	5,037,819
13 Exploration and development operations	141	2,197	2,338
14 Gathering of gas by others	-	2	2
15 Other gathering operations	10,645	7,049	17,694
16 Products extraction operation	-	121	121
17 Manufactured gas operation	-	40	40
18 Local storage operations	1,501	1,624	3,125
19 Underground storage operation	5,590	3,607	9,197
20 Transmission operation	4,689	50,966	55,655
21 Distribution operation	71,625	52,372	123,997
22 General operation	5,459	5,207	10,666
23 Administrative and general expenses	205,046	150,347	355,393
24 Maintenance expenses	38,313	21,996	60,309
25 Depreciation	67,816	61,640	129,456
26 Amortization	43,853	3,379	47,232
27 Municipal and other taxes(1)	40,587	178,255	218,842
28 Rent for gas plant leased from others	-	70	70
29 Total purchases, operation and maintenance	4,005,116	2,066,840	6,071,956
30 Net revenue from operations	483,478	310,388	793,866

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1983 et 1984 - suite

Natural gas transport systems(2)	Total natural gas utilities																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									</
----------------------------------	-----------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	----

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 11. Income Statement of Gas Utilities, 1983 and 1984 - Concluded

	Natural gas distribution systems		Total
	Réseaux de distribution de gaz naturel		Canada
	Eastern Canada	Western Canada	
	L'Est du Canada	L'Ouest du Canada	
No.	thousands of dollars - milliers de dollars		
Other income			
1	Revenue from other plant	891	891
2	Non-operating revenue	4,101	15,157
Income from investments:			
3	Dividends	231	9,874
4	Other	352	14,122
5	Income from affiliated companies	5,656	60,621
6	Income from sinking and other funds	4,995	6,632
7	Gain on foreign exchange	303	303
8	Other income	23,575	31,662
9	Extraordinary income	-	-
10	Total other income	40,104	139,262
Other deductions			
11	Expenses of other plant	-	-
12	Non-operating expense	3,349	20,063
13	Other interest	5,667	27,024
14	Interest during construction (credit)	(8,019)	(8,772)
15	Loss on foreign exchange	241	241
16	Provision for loss in valuation of investments	-	-
17	Other income deductions	683	8,425
18	Extraordinary income deductions	9,418	9,493
19	Total other deductions	11,339	56,474
Fixed charges			
20	Interest on long-term debt	94,422	296,735
21	Amortization of debt discount premium and expense	1,258	3,900
22	Interest on amounts due affiliated companies	35,392	36,171
23	Total fixed charges	131,072	336,806
24	Total net income before income taxes	208,081	539,848
Provision for income tax			
25	Estimated income tax payable for the current period	59,544	134,290
26	Deferred income tax	3,842	65,679
27	Net income after taxes	144,695	339,879

(1) Includes such taxes as Natural Gas and Gas Liquids tax and Canadian Ownership charge.

(2) Includes Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(3) Revenue from sales does not agree with revenue, Table 1, due to differences in reporting. Table 1 is for calendar year for all gas distribution companies, while the above table is compiled from companies which reported in the fiscal year most closely corresponding to the calendar year. Further, Table 1 includes non-utility off-line sales, i.e., direct sales by gas producers to mainly industrial customers. The revenue which the utility companies gain from the transmission of this gas is shown above in operating revenue.

(4) Intercompany transactions eliminated.

TABLEAU 11. État du revenu des services de gaz, 1983 et 1984 - fin

Natural gas transport systems(1)	Total naturel gas utilities			
Réseaux de transport de gaz naturel(1)	Total, services de gaz naturel			
	1984	1983		
thousands of dollars - milliers de dollars				
Autres revenus				
186,939	187,830	165,861	Revenus des autres installations	1
1,013	16,170	10,073	Revenus non attribuables à l'exploitation	2
Revenus de placements:				
8,194	18,068	41,079	Dividendes	3
13,062	27,184	19,984	Autres	4
244,768	305,389	275,462	Revenus provenant de sociétés affiliées	5
764	7,396	10,340	Revenus de fonds d'amortissement et autres	6
4	307	11,903	Profit réalisé sur le change étranger	7
4,758	36,420	43,272	Autres revenus	8
48,082	48,082	197	Revenus extraordinaires	9
507,584	646,846	578,171	Total, autres revenus	10
Autres déductions				
163,166	163,166	140,427	Dépenses des autres installations	11
35,092	55,155	57,408	Frais non attribuables à l'exploitation	12
110,285	137,309	129,585	Autre intérêt	13
(46,946)	(55,718)	(105,146)	Intérêt durant la construction (crédit)	14
29,790	30,031	3,537	Perte sur le change étranger	15
-	-	-	Réserve en cas de dévalorisation des placements	16
838	9,263	1,804	Autres déductions du revenu	17
17,307	26,800	143,798	Déductions du revenu extraordinaire	18
309,532	366,006	371,413	Total, autres déductions	19
Frais fixes				
578,264	874,999	773,997	Intérêt sur la dette à long terme	20
29,726	33,626	27,903	Amortissement des rabais des primes et des frais de dette	21
436	36,607	65,754	Intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées	22
608,426	945,232	867,654	Total, frais fixes	23
685,125	1,224,973	1,026,802	Total, revenu net avant impôt sur le revenu	24
Provision pour impôt sur le revenu				
22,187	156,477	120,979	Impôt estimatif pour la période courante	25
97,764	163,443	149,275	Impôt différé à payer cette année	26
565,174	905,053	756,548	Revenu net après impôts	27

(1) Comprend les taxes sur le gaz naturel et les liquides de gaz naturel et la taxe propriété canadienne.

(2) Comprend l'Alberta and Southern Gas Co. Ltd.

(3) Ces recettes des ventes ne correspondent pas aux recettes de tableau 1 en raison des différences dans les comptes rendus. Le tableau 1 est basé sur l'année civile de toutes les sociétés de distribution de gaz tandis que le tableau ci-dessus est établi d'après les sociétés qui ont fait rapport pendant l'année financière qui se rapproche le plus de l'année civile. En plus, tableau 1 inclut les ventes provenant des pipelines mais pas par les services de gaz. Ces ventes comprennent des livraisons aux consommateurs industriels directement par les producteurs du gaz. Les recettes que les services de gaz obtiennent pour le transport de gaz se trouvent dans la catégorie "revenu d'exploitation".

(4) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 12. Statement of Changes in Financial Position, 1982-1984

TABLEAU 12. État des changements et situation financière, 1982-1984

	Distribution systems Réseaux de distribution		Transport systems - Réseaux de transport			
	1984	1983	1982	1984	1983	1982
millions of dollars - millions de dollars						
Source of funds - Source des fonds						
Internal sources - Sources internes:						
From operations - d'operations	123.2	107.8	116.0	215.0	103.8	142.7
Expenses not requiring working capital - Dépenses non requises de fonds de roulement	154.3	139.0	111.2	257.4	220.5	174.1
Working capital generated from operations - Total - De fonds de roulement engendrés par les opérations	277.5	246.8	227.2	472.4	324.3	316.8
External sources - Sources externes:						
Long-term funds - Fonds à long terme	542.9	274.7	304.2	73.4	112.6	732.0
Preferred, common and other equity - Privilégiées, ordinaires autres ordinaires et autres actionnaires	95.1	185.7	320.4	161.5	150.5	664.0
Deferred credits - Crédits différés	(39.6)	53.8	32.8	(173.1)	545.3	190.1
Working capital generated during period - Total - De fonds de roulement engendrés pendant la période	875.9	761.0	884.6	534.2	1,132.7	1,902.9
Disposition of funds - Emploi des fonds						
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	791.5	667.5	636.0	169.6	697.6	1,936.9
Deferred debits - Débits différés	20.0	40.6	53.4	128.8	34.0	287.0
Investments - Investissements	187.4	35.1	(0.7)	423.7	146.0	640.2
Working capital applied during period - Total - De fonds de roulement utilisée pendant la période	998.9	743.2	688.7	722.1	877.6	2,864.1
Net variation in working capital - Variation nette en fonds de roulement	(123.0)	17.8	195.9	(187.9)	255.1	(961.2)
Working capital - Beginning of year - Fonds de roulement au début de l'année	248.0	230.2	34.3	149.4	(105.7)	855.5
Working capital - End of year - Fonds de roulement à la fin de l'année	125.0	248.0	230.2	(38.5)	149.4	(105.7)

(1) Intercompany transactions eliminated.

(1) Les transactions entre les sociétés sont exclues.

TABLE 13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1984

TABLEAU 13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1984

	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
Canada	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars
		milliers de dollars
Natural gas distribution systems - Réseaux de dis- tribution de gaz naturel		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	199	
Transmission - Transport	175	
Distribution	976	
Sales - Ventes	439	
Administration	1,396	
Total	3,185	140,555
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	668	
Transmission - Transport	441	
Distribution	4,429	
Sales - Ventes	632	
Administration	3,939	
Total	10,109	286,396
EMPLOYMENT, SALAIRES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	13,294	426,951

TABLE 13. Employees and Earnings of Gas Utilities, 1984 - Concluded

TABLEAU 13. Effectifs et rémunérations, services de gaz, 1984 - fin

	Number of employees as at December 31	Salaries and wages for the year
Canada	Nombre d'employés au 31 décembre	Traitements et salaires pour l'année
		thousands of dollars
		milliers de dollars
Natural gas transport systems - Réseaux de transport de gaz naturel		
Management - Direction:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	24	
Transmission - Transport	54	
Distribution	2	
Sales - Ventes	7	
Administration	239	
Total	326	25,451
Wage earners - Employés de la production:		
Gas supply - Approvisionnement de gaz	493	
Transmission - Transport	2,070	
Distribution	28	
Sales - Ventes	42	
Administration	2,357	
Total	4,990	194,548
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EMPLOI, TRAITEMENTS ET SALAIRES	5,316	219,999

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1983 and 1984

		New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Nouveau- Brunswick				
No.						
		millions of cubic metres - millions de mètres cubes				
1983:						
Field and processing plants						
Supply:						
1	Gross new production	1.6	-	460.9	1 669.3	87 185.3
2	Less field flared and waste	-	-	-	218.8	1 363.2
3	Net new production	1.6	-	460.9	1 450.5	85 822.1
4	Reproduced	-	-	-	-	-
5	Less injected and stored	-	-	-	-	12 179.6
6	Net withdrawals	1.6	-	460.9	1 450.5	73 642.5
Disposition:						
7	Field disposition and uses	-	-	-	332.7	394.2
8	Gathering system disposition and uses	-	-	-	15.0	687.1
Processing plant disposition and uses:						
9	Processing shrinkage	-	-	-	34.9	10 352.9
10	Other disposition and uses	-	-	-	102.8	3 868.8
11	Other uses	-	-	-	-	-
12	Adjustment	-	-	-	-56.4	-1 003.7
13	Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	1.6	-	460.9	908.7	57 335.8
14	Total disposition	1.6	-	460.9	1 450.5	73 642.5
Gas utilities						
Supply:						
15	Total marketable gas	1.6	-	460.9	908.7	57 335.8
16	Receipts from distributor storage	-	-	-	406.3	4 015.6
17	Imports	-	-	-	-	-
18	Other receipts(2)	-	-	253.4	-	16.2
19	Total supply of marketable gas	1.6	-	714.3	1 315.0	61 367.6
Disposition:						
Sales:						
20	British Columbia	-	-	-	-	265.6
21	Alberta	-	-	-	-	13 714.5
22	Saskatchewan	-	-	-	902.2	1 717.9
23	Manitoba	-	-	-	-	1 720.5
24	Ontario	-	-	562.8	-	17 215.5
25	Quebec	-	-	-	-	3 589.1
26	New Brunswick	1.4	-	-	-	-
27	Northwest Territories	-	-	-	-	-
28	Total sales	1.4	-	562.8	902.2	38 223.1
29	Exports	-	-	-	-	18 242.5
30	Other deliveries(3,4)	-	-	138.0	-	96.6
31	Delivered to distributor storage	-	-	-	283.0	3 194.3
32	Line pack fluctuation	-	-	-	-3.3	6.7
33	Pipe line fuel	-	-	3.0	68.3	1 066.2
34	Pipe line losses, etc.	.2	-	10.5	64.8	538.2
35	TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	1.6	-	714.3	1 315.0	61 367.6

(1) Includes 180.9 million cubic metres of Pointed Mountain gas produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(2) Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(3) Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.

(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1983 et 1984

British Columbia	Northwest Territories and Yukon	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest et Yukon	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres - millions de mètres cubes						N ^o
1983:						
Gisements et usines de traitement						
Approvisionnement:						
7 890.0	226.6(1)	97 433.7	...	97 433.7	Production originale brute	1
101.7	28.2	1 711.9	...	1 711.9	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
7 788.3	198.4	95 721.8	...	95 721.8	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
37.3	-	12 216.9	...	12 216.9	Moins gaz injecté et stocké	5
7 751.0	198.4	83 504.9	...	83 504.9	Prélèvement net	6
Utilisation:						
87.3	-	814.2	...	814.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
2.5	-	704.6	...	704.6	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:						
870.7	18.3	11 276.8	...	11 276.8	Pertes en cours de traitement	9
463.7	16.8	4 452.1	...	4 452.1	Autres emplois et utilisations	10
-	-	-	...	-	Autres utilisations	11
-64.8	-	-1 124.9	...	-1 124.9	Rectifications	12
6 262.0	163.3	65 132.3	...	65 132.3	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et de distribution	13
7 751.0	198.4	83 504.9	...	83 504.9	Total de l'utilisation	14
Distribution de gaz						
Approvisionnement:						
6 262.0	163.3	65 132.3	-	65 132.3	Total de gaz marchand	15
4.6	-	4 426.5	-	4 426.5	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	3.8	3.8	Importations	17
.1	-	269.7	258.2(3)	527.9	Autres arrivages(2)	18
6 266.7	163.3	69 828.5	262.0	70 090.5	Approvisionnement total en gaz marchand	19
Utilisation:						
Ventes:						
3 991.4	145.4	4 402.4	-	4 402.4	Colombie-Britannique	20
-	-	13 714.5	3.8	13 718.3	Alberta	21
-	-	2 620.1	-	2 620.1	Saskatchewan	22
-	-	1 720.5	-	1 720.5	Manitoba	23
-	-	17 778.3	-	17 778.3	Ontario	24
-	-	3 589.1	-	3 589.1	Québec	25
-	-	1.4	-	1.4	Nouveau-Brunswick	26
-	17.9	17.9	-	17.9	Territoires du Nord-Ouest	27
3 991.4	163.3	43 844.2	3.8	43 848.0	Total des ventes	28
1 926.8	-	20 169.3	-	20 169.3	Exportations	29
-	-	234.6	258.2(3)	492.8	Autres livraisons(3,4)	30
48.6	-	3 525.9	-	3 525.9	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
3.2	-	6.6	-	6.6	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
178.4	-	1 315.9	-	1 315.9	Gaz consommé dans les réseaux	33
118.3	-	732.0	-	732.0	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
6 266.7	163.3	69 828.5	262.0	70 090.5	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	35

(1) Inclus 180.9 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiens.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CTI 071, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CTI 4921) et des transports par pipe-line (CTI 4611).

TABLE 14. Supply and Disposition of Natural Gas, by Source, 1983 and 1984 - Concluded

	New Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
	Nouveau- Brunswick				
No.	millions of cubic metres - millions de mètres cubes				
1984:					
Field and processing plants					
Supply:					
1 Gross new production	1.0	-	485.9	2 126.4	92 889.2
2 Less field flared and waste	-	-	-	264.9	1 839.1
3 Net new production	1.0	-	485.9	1 861.5	91 050.1
4 Reproduced	-	-	-	-	-
5 Less injected and stored	-	-	-	-	11 777.1
6 Net withdrawals	1.0	-	485.9	1 861.5	79 273.0
Disposition:					
7 Field disposition and uses	-	-	-	265.8P	405.4
8 Gathering system disposition and uses	-	-	-	15.0P	814.2
Processing plant disposition and uses:					
9 Processing shrinkage	-	-	-	35.0P	10 774.9
10 Other disposition and uses	-	-	-	44.0P	3 967.9
11 Other uses	-	-	-	-	-
12 Adjustment	-	-	-	+276.4	+835.0
13 Deliveries of marketable gas to transport and distribution systems	1.0	-	485.9	1 225.3	62 475.6
14 Total disposition	1.0	-	485.9	1 861.5	79 273.0
Gas utilities					
Supply:					
15 Total marketable gas	1.0	-	485.9	1 225.3	62 475.6
16 Receipts from distributor storage	-	-	-	379.0	4 042.1
17 Imports	-	-	-	-	-
18 Other receipts(2)	-	-	240.4	-	3.8
19 Total supply of marketable gas	1.0	-	726.3	1 604.3	66 521.5
Disposition:					
Sales:					
20 British Columbia	-	-	-	-	287.3
21 Alberta	-	-	-	-	15 062.5
22 Saskatchewan	-	-	-	1 172.0	1 626.2
23 Manitoba	-	-	-	-	1 776.4
24 Ontario	-	-	605.6	-	18 385.3
25 Quebec	-	-	-	-	4 206.1
26 New Brunswick	1.0	-	-	-	-
27 Northwest Territories	-	-	-	-	-
28 Total sales	1.0	-	605.6	1 172.0	41 343.8
29 Exports	-	-	-	-	19 429.3
30 Other deliveries(3,4)	-	-	113.6	-	21.2
31 Delivered to distributor storage	-	-	-	350.4	4 409.9
32 Line pack fluctuation	-	-	-	-7.1	-18.2
33 Pipe line fuel	-	-	4.3	66.6	1 533.2
34 Pipe line losses, etc.	-	-	2.8	22.4	-197.7
35 TOTAL DISPOSITION OF MARKETABLE GAS	1.0	-	726.3	1 604.3	66 521.5

(1) Includes 193.6 million cubic metres of Pointed Mountain gas, produced in the Northwest Territories but processed in British Columbia.

(2) Liquefied petroleum gas for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(3) Includes United States gas carried by Canadian pipe lines.

(4) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

Note: This table is not restricted to SIC 071; it includes certain statistics of Gas Distribution (SIC 4921) and of Pipeline Transport (SIC 4611).

TABLEAU 14. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, 1983 et 1984 - fin

British Columbia	North-west Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	All sources		
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total, source canadienne	Total, source étrangère	Total, général		
millions of cubic metres - millions de mètres cubes					N ^o	
					1984:	
					Gisements et usines de traitement	
					Approvisionnement:	
8 307.0	234.6(1)	104 044.1	...	104 044.1	Production originale brute	1
113.2	25.6	2 242.8	...	2 242.8	Moins gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
8 193.8	209.0	101 801.3	...	101 801.3	Production originale nette	3
-	-	-	...	-	Gaz récupéré	4
31.2	-	11 808.3	...	11 808.3	Moins gaz injecté et stocké	5
8 162.6	209.0	89 993.0	...	89 993.0	Prélèvement net	6
					Utilisation:	
173.0	-	844.2	...	844.2	Emploi et utilisation sur les chantiers	7
3.5	-	832.7	...	832.7	Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
					Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
896.6	20.7	11 727.2	...	11 727.2	Pertes en cours de traitement	9
503.9	9.8	4 525.6	...	4 525.6	Autres emplois et utilisations	10
					Autres utilisations	
-	-	-	...	-	Rectifications	11
-33.4	-	+1 078.0	...	+1 078.0	Livraisons de gaz marchand aux systèmes de transport et de distribution	12
6 619.0	178.5	70 985.3	...	70 985.3		13
8 162.6	209.0	89 993.0	...	89 993.0	Total de l'utilisation	14
					Distribution de gaz	
					Approvisionnement:	
6 619.0	178.5	70 985.3	-	70 985.3	Total de gaz marchand	15
36.3	-	4 457.4	-	4 457.4	Déstockage par les distributeurs	16
-	-	-	3.6	3.6	Importations	17
0.7	-	244.9	374.4	619.3	Autres arrivages(2)	18
6 656.0	178.5	75 687.6	378.0	76 065.6	Approvisionnement total en gaz marchand	19
					Utilisation:	
					Ventes:	
4 269.2	163.1	4 719.6	-	4 719.6	Colombie-Britannique	20
-	-	15 062.5	3.6	15 066.1	Alberta	21
-	-	2 798.2	-	2 798.2	Saskatchewan	22
-	-	1 776.4	-	1 776.4	Manitoba	23
-	-	18 990.9	-	18 990.9	Ontario	24
-	-	4 206.1	-	4 206.1	Québec	25
-	-	1.0	-	1.0	Nouveau-Brunswick	26
-	15.4	15.4	-	15.4	Territoires du Nord-Ouest	27
4 269.2	178.5	47 570.1	3.6	47 573.7	Total des ventes	28
					Exportations:	
1 972.3	-	21 401.6	-	21 401.6	Exportations	29
-	-	134.8	374.4	509.2	Autres livraisons(3,4)	30
43.7	-	4 804.0	-	4 804.0	Livraisons à l'entrepôt de stockage des distributeurs	31
5.0	-	-20.3	-	-20.3	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	32
224.4	-	1 828.5	-	1 828.5	Gaz consommé dans les réseaux	33
141.4	-	-31.1	-	-31.1	Perte dans les pipe-lines, etc.	34
6 656.0	178.5	75 687.6	378.0	76 065.6	TOTAL DE L'UTILISATION DE GAZ MARCHAND	35

(1) Inclus 193.6 millions de mètres cubes de gaz Pointed Mountain produit dans les Territoires du Nord-Ouest mais traité en Colombie-Britannique.

(2) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(3) Comprend le gaz des États-Unis transporté par les pipe-lines canadiennes.

(4) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.

Nota: En plus d'inclure des statistiques qui ont trait aux CTI 071, ce tableau comprend certaines données émanant de Distribution de gaz (CTI 4921) et des transports par pipe-line (CTI 4611).

TABLE 15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1971-1984

No.	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Supply of natural gas							
Gross new production:							
1 Northwest Territories	34 277	35 127	48 752	50 169	57 109	53 710	49 149
2 British Columbia	10 143 010	12 933 245	14 613 596	12 629 174	12 275 161	11 877 977	11 885 115
3 Alberta	66 946 957	78 178 096	83 934 710	84 154 364	84 714 434	85 580 331	89 637 048
4 Saskatchewan	2 459 083	2 434 381	2 160 649	2 013 939	1 960 570	1 902 526	1 648 907
5 Ontario	460 611	350 557	269 908	213 507	309 765	140 479	241 523
6 Quebec	4 816	5 297	5 581	5 184	1 416	255	-
7 New Brunswick	2 974	2 748	2 294	2 493	2 578	2 804	2 436
8 Total	80 051 728	93 939 451	101 035 490	99 068 830	99 321 033	99 558 082	103 464 178
Field flared and waste:							
9 Northwest Territories	25 863	25 240	40 934	22 436	48 384	44 985	40 197
10 British Columbia	248 265	171 950	160 335	129 430	103 708	123 793	109 969
11 Alberta	1 698 962	1 669 076	1 747 856	1 459 195	1 045 042	932 269	890 117
12 Saskatchewan	443 133	482 253	294 213	267 925	221 099	192 034	196 255
13 Total	2 416 223	2 348 519	2 243 338	1 878 986	1 418 233	1 293 081	1 236 538
Net new production:							
14 Northwest Territories	8 414	9 887	7 818	27 733	8 725	8 725	8 952
15 British Columbia	9 894 745	12 761 295	14 453 261	12 499 744	12 171 453	11 754 184	11 775 146
16 Alberta	65 247 995	76 509 020	82 186 854	82 695 169	83 669 392	84 648 062	88 746 931
17 Saskatchewan	2 015 950	1 952 128	1 866 436	1 746 014	1 739 471	1 710 492	1 452 652
18 Ontario	460 611	350 557	269 908	213 507	309 765	140 479	241 523
19 Quebec	4 816	5 297	5 581	5 184	1 416	255	-
20 New Brunswick	2 974	2 748	2 294	2 493	2 578	2 804	2 436
21 Total (8 - 13)	77 635 505	91 590 932	98 792 152	97 189 844	97 902 800	98 265 001	102 227 640
Withdrawals from utility storage:							
22 British Columbia	4 362	22 067	3 258	4 249	5 495	14 419	15 580
23 Alberta	67 024	65 862	71 499	75 409	117 334	1 600 720	333 050
24 Saskatchewan	145 747	162 347	151 016	129 147	182 545	208 550	223 195
25 Ontario	2 485 343	2 517 920	1 801 962	2 593 555	2 813 663	1 904 084	3 474 098
26 Quebec	55 636	44 815	82 831	60 905	55 749	35 240	-
27 Total	2 758 112	2 813 011	2 110 566	2 863 265	3 174 786	3 763 013	4 045 923
28 Other receipts	10 056	133 367	826 691	574 092	463 555	442 282	470 185
29 Total domestic supply (21 + 27 + 28)	80 403 673	94 537 310	101 729 409	100 627 201	101 541 141	102 470 296	106 743 748
Imports:							
30 Alberta	3 201	3 569	2 492	907	1 898	1 275	822
31 Ontario	403 275	440 980	417 411	378 913	287 613	113 481	-
32 Total	406 476	444 549	419 903	379 820	289 511	114 756	822
33 Residual error of estimate	-155 151	-21 500	-160 930	150 364	-244 299	-119 346	+269 497
34 TOTAL SUPPLY	80 654 998	94 960 359	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706	107 014 067

TABLE 15. Supply and Demand, Natural Gas, Canada, 1971-1984 - Concluded

No.	1971	1972	1973	1974	1975	1976	1977
thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes							
Demand for natural gas							
Sales:							
35 Residential	7 104 537	7 954 769	7 699 478	8 298 952	8 476 228	8 862 250	8 891 515
36 Commercial	5 861 597	6 843 468	6 958 819	7 802 365	8 098 618	8 353 455	8 424 698
37 Industrial	15 399 354	17 659 717	20 169 054	21 130 558	20 951 185	21 619 213	23 230 842
38 Miscellaneous	-	-	-	-	-	-	-
39 Total	28 365 488	32 457 954	34 827 351	37 231 875	37 526 031	38 834 918	40 547 055
40 Other use	464 520	869 126	1 128 298	785 758	604 998	940 371	1 431 180
Exports:							
41 British Columbia	16 836 708	19 555 614	19 981 127	18 254 007	18 205 623	18 512 782	19 164 690
42 Alberta	1 264 781	1 376 421	1 418 205	1 362 909	1 194 104	1 009 434	895 726
43 Saskatchewan	-	-	-	-	-	-	-
44 Manitoba	6 706 135	7 053 604	7 217 480	7 043 774	6 956 921	7 010 489	7 718 996
45 Ontario	912 893	502 508	373 842	372 454	348 744	364 749	419 620
46 Quebec	79 856	106 088	110 819	138 552	116 767	115 124	120 733
47 Total	25 800 373	28 594 235	29 101 473	27 171 696	26 822 159	27 012 578	28 319 765
Re-injected and stored:							
48 Northwest Territories	-	28	-	-	-	-	-
49 British Columbia	163 027	139 345	136 144	108 807	82 774	149 939	58 582
50 Alberta	6 897 177	9 479 912	10 771 010	11 595 265	11 155 758	11 313 262	11 105 987
51 Saskatchewan	143 934	184 613	132 008	190 448	235 886	373 219	307 187
52 Ontario	2 227 673	2 171 017	3 014 422	2 798 989	3 537 864	3 004 564	4 222 095
53 Quebec	59 970	35 948	100 875	65 465	95 238	42 747	10 113
54 Total	9 491 781	12 010 863	14 154 459	14 758 974	15 107 520	14 883 731	15 703 964
Consumption and losses in production:							
55 Northwest Territories	-	-	-	-	-	-	-
56 British Columbia	1 568 031	1 893 829	2 373 731	2 044 562	2 126 741	2 097 761	2 205 605
57 Alberta	11 563 056	15 398 589	16 540 229	16 117 238	16 341 679	15 854 582	16 057 977
58 Saskatchewan	365 259	329 849	250 871	288 122	239 682	257 529	268 180
59 Ontario	-	-	-	-	-	-	-
60 Quebec	-	-	-	-	-	-	-
61 New Brunswick	57	57	57	-	-	-	-
62 Total	13 496 403	17 622 324	19 164 888	18 449 922	18 708 102	18 209 872	18 531 762
Pipe line consumption and inventories:							
63 Consumption in pipe lines	2 857 118	3 280 817	3 415 488	2 844 398	2 510 243	2 349 880	2 672 929
64 Line pack changes	24 164	103 538	35 495	65 126	63 001	115 010	76 909
65 Residual error of estimate	155 151	21 501	160 930	-150 364	244 299	119 346	-269 497
66 TOTAL DEMAND	80 654 998	94 960 358	101 988 382	101 157 385	101 586 353	102 465 706	107 014 067
67 Total consumption (66 - 54)	71 163 217	82 949 495	87 833 923	86 398 411	86 478 833	87 581 975	91 310 103
68 Total domestic consumption (67 - 47)	45 362 844	54 355 260	58 732 450	59 226 715	59 656 674	60 569 397	62 990 338

TABLEAU 15. Approvisionnement et demande, gaz naturel, Canada, 1971-1984 - fin

1978	1979	1980	1981	1982	1983	1984		N ^o
Thousands of cubic metres - milliers de mètres cubes								
						Demande de gaz naturel		
						Ventes:		
9 319 943	9 602 586	9 816 146	9 795 454	12 252 857	11 374 119	12 132 151	Domestique	35
9 025 028	9 264 172	10 119 984	10 128 212	9 976 908	9 506 341	10 064 287	Commercial	36
23 400 283	24 628 329	23 964 983	22 962 787	21 658 444	22 949 650	25 361 912	Industriel	37
-	-	-	-	-	-	-	Usagers divers	38
41 745 254	43 495 087	43 901 113	42 886 453	43 888 209	43 830 110	47 558 350	Total	39
1 348 396	1 601 121	542 918	624 823	594 276	492 868	509 161	Autres usages	40
						Exportations:		
16 829 986	18 931 820	14 348 972	12 414 920	12 187 296	11 229 489	11 027 609	Colombie-Britannique	41
795 494	851 790	633 125	591 053	394 339	110 615	186 962	Alberta	42
-	-	-	-	1 606 944	3 756 360	3 712 686	Saskatchewan	43
6 858 284	7 935 443	6 872 866	7 237 159	6 779 444	3 960 862	5 251 951	Manitoba	44
356 929	496 159	588 400	1 210 703	1 100 658	981 397	1 080 890	Ontario	45
119 663	128 740	119 479	129 991	128 016	130 589	141 486	Québec	46
24 960 356	28 343 952	22 562 842	21 583 826	22 196 697	20 169 312	21 401 584	Total	47
						Injecté et stocké:		
37 062	45 018	48 622	43 350	49 521	85 982	75 634	Territoires du Nord-Ouest	48
11 478 216	11 469 570	12 179 006	12 455 840	12 360 339	12 590 944	12 112 364	Colombie-Britannique	49
408 428	566 334	368 568	458 772	539 046	321 380	350 433	Alberta	50
3 689 593	3 483 553	3 387 292	3 576 567	4 210 487	2 552 097	3 884 626	Saskatchewan	51
84 135	142 237	255 620	203 457	211 126	192 556	189 226	Ontario	52
							Québec	53
15 697 434	15 706 712	16 239 108	16 737 986	17 370 519	15 742 959	16 612 283	Total	54
						Consommation et autres pertes en production:		
1 990 541	2 158 900	1 678 600	1 660 400	1 496 600	35 100	30 500	Territoires du Nord-Ouest	55
16 269 075	16 794 600	16 661 100	15 723 400	15 636 500	1 424 200	1 577 000	Colombie-Britannique	56
279 369	276 300	204 900	161 300	333 500	15 303 000	15 962 400	Alberta	57
-	-	-	-	-	485 400	534 100	Saskatchewan	58
-	-	-	-	-	-	-	Ontario	59
-	-	-	-	-	-	-	Québec	60
-	-	-	-	-	-	-	Nouveau-Brunswick	61
18 538 985	19 229 800	18 544 600	17 545 100	17 466 600	17 247 700	18 104 000	Total	62
						Pipe-line, consommation et inventaires:		
2 149 021	2 439 941	2 041 865	2 139 390	1 959 446	1 316 066	1 828 478	Consommation en pipe-line	63
48 959	103 401	16 814	57 388	124 767	6 435	-20 268	Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	64
-85 424.5	-263 955.5	288 182.5	393 928	219 177	937 442	444 037	Erreur résiduelle du calcul	65
104 402 980.5	110 656 058.5	104 137 442.5	101 968 894	103 819 691	99 742 892	106 437 625	TOTAL, DEMANDE	66
88 705 546.5	94 949 346.5	87 898 334.5	85 230 908	86 449 172	83 999 933	89 825 342	Total, consommation (66 - 54)	67
63 745 190.5	66 605 394.5	65 335 492.5	63 647 082	64 252 475	63 830 621	68 423 758	Total, consommation domestique (67 - 47)	68

GLOSSARY OF TERMS

Gas

Natural. A naturally occurring mixture of hydrocarbon and non-hydrocarbon gases found in porous geologic formations beneath the earth's surface, often in association with petroleum. The principal constituent is methane.

Net production withdrawals. The amount of gas available after field flared, waste and re-injection.

Marketable production. The amount of gas available after field flared, waste and re-injection, after all field and plant use and loss, and after processing and re-processing shrinkage.

Liquefied natural (LNG). Natural gas cooled to -259° F so it forms a liquid at approximately atmospheric pressure. As natural gas becomes liquid, it reduces volume nearly 600 fold, thus making both storage and long distance transportation economically feasible. Natural gas in its liquid state must be regasified and introduced to the customer at the same pressure as other natural gas. The cooling process does not alter the gas chemically and the regasified LNG is indistinguishable from other natural gases of the same composition.

Liquefied petroleum (LPG). A gas containing certain specific hydrocarbons which are gaseous under normal atmospheric conditions, but can be liquefied under moderate pressure at normal temperatures. Propane and butanes are the principal examples.

Customer

An individual or organization purchasing service at one location and billed under one rate classification contract or schedule.

Class of Service

It defines the type of customer. The common classes of service as applied to ultimate consumers and as recommended by the Canadian Gas Association for use by gas utilities are:

Residential service. Service supplied by a single meter for solely domestic purposes, including heating, cooking, water heating, etc., to a residential dwelling unit.

GLOSSAIRE DES TERMES

Gaz

Naturel. Mélange à l'état naturel d'hydrocarbures gazeux et d'autres gaz gîtant dans des formations géologiques poreuses sous la surface de la terre et souvent associé au pétrole. Son principal composant est le méthane.

Prélèvements nets de production. La production de gaz disponible après les quantités brûlées, perdues et re-injectées dans les chantiers.

Production marchande. La quantité de gaz produite et disponible pour la vente c.-à.-d. la quantité après des pertes, la re-injection, l'autoconsommation, la contraction pendant les processus de traitement et re-traitement.

Naturel liquéfié (GNL). Gaz naturel refroidi à -259° F et formant ainsi un liquide à peu près à la pression atmosphérique. Son volume à l'état liquide est près de 600 fois moindre que son volume à l'état gazeux, ce qui rend son stockage et son transport à grande distance économiquement possible. Lors de sa distribution, le gaz naturel à l'état liquide doit être regazéifié et livré au client à une pression semblable à celle du gaz naturel non préalablement liquéfié. Le froid n'a aucun effet sur la composition chimique du gaz et il est impossible à distinguer des autres gaz naturels de même type.

De pétrole liquéfié (CPL). Gaz composé de certains hydrocarbures à l'état gazeux aux conditions atmosphériques normales mais liquéfiables à une pression modérée et à une température normale. Le propane et les butanes sont les principaux hydrocarbures présentant une telle propriété.

Client

Personne physique ou morale achetant à un endroit déterminé d'exploitation un service de gaz facturé à tarif fixe suivant un contrat ou un document descriptif de vente.

Catégorie de service

Ces catégories permettent de déterminer le type de client. Voici les catégories ordinaires de service destinées aux consommateurs terminaux et dont l'emploi a été recommandé aux services de gaz par la Canadian Gas Association:

Service domestique. Service contrôlé par un seul compteur et assuré exclusivement pour l'usage domestique (chauffage, cuisson, approvisionnement en eau chaude, etc.) à un logement résidentiel.

Commercial service. Service supplied to customers primarily engaged in wholesale or retail trade, agriculture, forestry, fisheries, construction, transportation, communication, sanitary services, finance, insurance, real estate, services, hotels, motels, auto repair and government (classified as comparable private industry). Broadly, this class includes customers and sales not classified as either residential or industrial services.

Industrial service. Service supplied to customers primarily engaged in a process which creates or changes raw or unfinished materials into another form or product. This includes establishments in mining and manufacturing.

Systems

Gathering. A network of pipe lines transporting natural gas from individual wells to compressor station, to processing point, or main transmission lines.

Transmission. Pipe lines installed for the purpose of transmitting gas from a source or sources of supply to one or more distribution centers, or to one or more large volume customers, or a pipe line installed to interconnect sources of supply. A **transport company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas transmission system.

Distribution. A network of pipe lines carrying the supply of gas from the point of local supply to and including the ultimate sales meters. A **distribution company** is one which obtains the major portion of its gas operating revenues from the operation of a gas distribution system.

One Thousand Cubic Metres

The most common unit of measurement of gas volume. It is the amount of gas required to fill a volume of 1 000 cubic metres under stated conditions of temperature, pressure and water vapor.

Peak Shaving

The use of gas to supplement the normal supply of pipe line gas during periods of extremely high demand.

Service commercial. Service assuré aux clients s'occupant principalement de commerce de gros ou de détail, d'agriculture, d'exploitation forestière, de pêche, de construction, de transport, de communications, de services sanitaires, de finance, d'assurances, d'affaires immobilières, de services, d'hôtellerie, de motels, de réparation automobile ou administration publique (le secteur public étant ici assimilé à une industrie privée). En gros, cette catégorie prend en compte les clients et les ventes de gaz qui ne sont classés ni dans le service domestique ni dans le service industriel.

Service industriel. Service assuré aux clients s'occupant principalement de la transformation plus ou moins intégrale de matières brutes ou semi-ouvrées en un produit différent ou de forme différente. Comprend les établissements miniers et manufacturiers.

Réseaux

Collecte. Réseau de pipe-line transportant le gaz naturel des gisements aux postes compresseurs, aux usines de traitement ou aux conduites principales de transport.

Transport. Pipe-line destiné au transport du gaz depuis une ou plusieurs sources d'approvisionnement jusqu'à un ou plusieurs noeuds de distribution ou un ou plusieurs clients consommant un volume important de gaz: il peut s'agir également d'un pipe-line reliant des sources d'approvisionnement entre elles. Par **société de transport de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de transport de gaz.

Distribution. Réseau de pipe-lines acheminant le gaz depuis la source d'approvisionnement local jusqu'aux usagers et comprenant les compteurs d'arrivée qui servent à établir le montant des ventes. Par **société de distribution de gaz**, on entend toute société dont la plus grande partie des recettes d'exploitation d'un service de gaz provient d'un réseau de distribution de gaz.

Millier de mètres cubes

On utilise le plus souvent cette unité de mesure du volume de gaz. Elle est définie comme la quantité de gaz occupant un volume de 1 000 mètres cubes à une température, une pression et une quantité de vapeur d'eau déterminées.

Nivelage des pointes

Acheminement supplémentaire de gaz destiné à grossir le volume normal de gaz en gazoduc pendant les périodes de très forte demande.

Unaccounted For

The difference between the total gas available from all sources and the total gas accounted for as sales, company use and line pack fluctuations. This difference includes leakage or other losses, discrepancies due to meter inaccuracies and other variants particularly billing lag.

Line Pack Fluctuation

Variations due to changes in the volume of gas held in the system and due to changes of temperature and/or pressure in the system.

Cubic Metres-kilometres

One cubic metre of gas moved 1 kilometre. Metric tonnes-kilometres are calculated by converting cubic metres-kilometres of gas to equivalent weight in metric tonnes. The conversion factor used is 0.73 kilograms per cubic metre.

Firm Service

Service offered to customers under schedules or contracts which anticipate no interruption. The period of service may be for only a specified part of the year. Certain firm service contracts may contain clauses which permit unexpected interruption in case the supply to residential customers is threatened during an emergency.

Interruptible Service

Low priority service offered to customers under schedules or contracts which anticipate and permit interruption on short notice in peak-load seasons, by reason of the claim of firm service customers and higher priority users.

Average Interest on Long-term Debt

Interest and similar charges (namely interest on long-term debt; amortization of debt discount premium and expense; interest on amounts due affiliated companies) paid during the year expressed as a percentage of total long-term debt outstanding at year end.

Debt/Capital

All debt (namely current liabilities; deferred credits and reserves; long-term debt) expressed as a percentage of total liabilities and net worth.

Éléments laissés hors compte

Il s'agit de la différence entre la somme totale des arrivages et des stocks de gaz et la totalité du gaz vendu, consommé par la société de gaz et des variations du volume de gaz dans les réseaux. Cette différence comprend les fuites et autres pertes, les erreurs de prise en compte par suite d'un mesurage fautif et d'autres facteurs comme, par exemple, les retards de facturation.

Variations du volume de gaz dans les réseaux

Variations causées par les volumes dans les pipelines, des changements de température et (ou) de pression dans le réseau.

Mètres cubes-kilomètres

Cette unité de mesure représente le déplacement sur une distance de 1 kilomètre d'un millier de mètres cubes de gaz. On calcule les tonnes métriques en convertissant les mètres cubes-kilomètres de gaz en tonnes métriques par kilomètre. Le facteur de conversion est de 0.73 kilogrammes par mètre cube.

Service continu

On entend par là le service assuré aux clients aux termes de documents de vente ou de contrats qui ne prévoient aucune interruption du service procuré. La période de service peut fort bien ne s'étendre qu'à une partie de l'année. Certains contrats de service continue renferment parfois des clauses qui permettent une interruption sans préavis lorsqu'une situation d'urgence vient empêcher l'approvisionnement ordinaire en gaz des logements résidentiels.

Service qui peut être interrompu

On entend par là le service non prioritaire assuré aux clients aux termes de documents descriptifs de vente ou de contrats qui prévoient et permettent l'interruption de ce service sans grand préavis pendant les périodes de pointe afin de répondre à la demande des clients bénéficiant d'un service continu et des usagers prioritaires.

Intérêt moyen sur la dette à long terme

Intérêt et frais similaires (c.-à.-d., l'intérêt sur la dette à long terme, amortissement des rabais des primes et des frais de dette, intérêt sur les montants dûs aux sociétés affiliées) payés pendant l'année mais exprimés comme pourcentage de la dette à long terme qui reste à la fin de l'année.

Dette/capital

Toute la dette (c.-à.-d., exigibilités, crédits différés et réserves, dette à long terme) exprimée comme pourcentage du total, passif et avoir net.

Debt/Equity

All debt (see above) expressed as a percentage of total shareholder's equity.

Variable Costs/Total Revenue

Variable costs (namely total purchases, operation and maintenance expenses less general expenses, depreciation, amortization, and rent of gas plant leased from others) expressed as a percentage of total operating revenue.

Profit Margin

Net income after taxes expressed as a percentage of total operating revenue.

Return on Total Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of total assets.

Return on Shareholder's Investment

Net income after taxes expressed as a percentage of preferred and common stock.

Working Capital Ratio

Total current assets versus total current liabilities.

Dette/avoir des actionnaires

Toute la dette (voir au dessus) exprimée comme pourcentage du total d'avoir des actionnaires incluant les montants excédents et surplus.

Frais variables/revenus totaux

Frais variables (c.-à.-d., frais pour les achats, l'exploitation, et l'entretien, moins les coûts de l'exploitation général, les dépenses générales, les dépenses d'administration, dépréciation amortissement et loyer d'installation de gazoduc loué d'un tiers) exprimés comme pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Écart de profit

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé comme pourcentage du total des revenus d'exploitation.

Bénéfice sur l'investissement total

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé comme pourcentage du total d'actif.

Bénéfice sur les avoirs d'actionnaires

Revenu net après l'impôt sur le revenu exprimé comme pourcentage des actions privilégiées et des actions ordinaires.

Raison de fonds de roulement

Les disponibilités contre les exigibilités.

SELECTED PUBLICATIONS ON ENERGY AND MINERAL STATISTICS

Catalogue

Annual

26-201	General Review of the Mineral Industries
41-214	Smelting and Refining
26-206	Coal Mines
26-213	Crude Petroleum and Natural Gas Industry
26-207	Contract Drilling for Petroleum and Other Contract Drilling
26-202	Canada's Mineral Production, Preliminary Estimate
26-204	Mineral Industries, Principal Statistics
55-201	Oil Pipe Line Transport
57-205	Gas Utilities Transport and Distribution Systems
45-208	Refined Petroleum Products
57-202	Electric Power Statistics, Volume II

Monthly

55-001	Oil Pipe line Transport
55-002	Gas Utilities
26-006	Crude Petroleum and Natural Gas Production
45-004	Refined Petroleum Products

In addition to the selected publications listed above, Statistics Canada publishes a wide range of statistical reports on Canadian economic and social affairs. A comprehensive catalogue of all current publications is available from Statistics Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6

Catalogue 11-204E, price Canada \$5.00, Other Countries \$6.00.

SÉLECTION DE PUBLICATIONS TRAITANT DE LA STATISTIQUE ÉNERGÉTIQUE ET MINÉRALE

Catalogue

Annuelle

26-201	Revue générale sur les industries minérales
41-214	Fonte et affinage
26-206	Mines de charbon
26-213	Industrie du pétrole brut et du gaz naturel
26-207	Forage de puits de pétrole à forfait et autre forage à forfait
26-202	Production minérale du Canada, Calcul préliminaire
26-004	Industries minérales, Statistiques principales
55-201	Transport du pétrole par pipe-lines
57-205	Services de gaz, Réseaux de transport et de distribution
45-208	Produits pétroliers raffinés
57-202	Statistique de l'énergie électrique, volume II

Mensuelle

55-001	Transport du pétrole par pipe-lines
55-002	Services de gaz
26-006	Production de pétrole brut et de gaz naturel
45-004	Produits pétroliers raffinés

Outre les publications énumérées ci-dessus, Statistique Canada publie une grande variété de rapports statistiques sur la situation économique sociale du Canada. On peut se procurer un catalogue complet des publications courantes en s'adressant à Statistique Canada, Ottawa (Canada), K1A 0T6

Nº 11-204F, prix Canada \$5.00, Autres pays \$6.00.

JUL 16 1986

